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: DUVAL
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200011 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5678 - 5688

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2015 - PLUGGED 03/03/15

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 173080 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11122 - 11255

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181834 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15110 - 15250

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 226856 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14814 PERF. 7703 - 9060

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 227056 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

EL CLARENO WELL #: 20 RRCID -> 250262 COMPL. DATE 06/01/2009 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COATES 'A' WELL #: 11 RRCID -> 275848 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6854 - 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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
EUBANK WELL #: 1 RRCID -> 213828 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13157 - 13161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 275009 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2014

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 3 RRCID -> 143219 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7933 - 7984

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 169488 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 12886

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CODY ENERGY LLC 164455
DECAVAZOS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 141113 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7642 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 13 RRCID -> 149022 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8371 - 8403

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2015 - P&A 01/09/15

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA WELL #: 3 RRCID -> 160624 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7951 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 35 RRCID -> 164508 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER, TALIAFERRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174905 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8940 - 8960

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 168550 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7513 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11 RRCID -> 167250 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 9054 - 9666

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244169 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9416 - 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			2
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

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAC MAHON, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 149560 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ENERGY 2000, INC. //CONT.// 251740
GARZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 149971 COMPL. DATE 11/04/1979 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	283	-0-	283	320	38	1	241	2	N	4					4
							4	9									
01	0	Z	359	-0-	359	679	6	1	353	2	N	-0-					4
02	0	Z	292	-0-	292	971	6	1	286	2	N	-0-	4	1			-0-
*03	1219	X	248	-0-	-971	-0-	5	1	243	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 274977 COMPL. DATE 03/28/2014 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
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 5 RRCID -> 178178 COMPL. DATE 09/14/1999 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GEONATURAL RESOURCES, INC. //CONT.// 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 3 RRCID -> 184108 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3204	-0-	3204	3204	3204	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6884	-0-	6884	10088	6884	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	11498	-0-	11498	21586	11465	2	33	9	N	30					30
04	14B2	EXT	11027	-0-	11027	32613	10887	2	140	9	N	127					157
05	14B2	EXT	13316	-0-	13316	45929	13277	2	39	9	N	35					192

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 138780 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11549 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J.O.D. WELL #: 16 RRCID -> 186656 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 32 RRCID -> 194027 COMPL. DATE 08/08/2002 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 84 RRCID -> 204409 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L "2" WELL #: 8 RRCID -> 205593 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 87 RRCID -> 207639 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 94 RRCID -> 209067 COMPL. DATE 03/05/2005 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. M. GUTIERREZ WELL #: 17 RRCID -> 212826 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12912 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 49 RRCID -> 220478 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUANA NCT WELL #: 8 RRCID -> 249067 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 3 RRCID -> 270265 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANTA FE RANCH WELL #: 126 RRCID -> 271341 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 15095 PERF.12962 - 12969

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	25244	-0-	25244	38282	897	1	24339	2	N	7	8	1			3
						8	9									
04	14B2 EXT	2806	-0-	2806	41088	113	1	2685	2	N	7	7	1			3
						8	9									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41088					N	NO RPT					3

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 193704 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 11168

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
LASATER WELL #: 9 RRCID -> 195329 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MARTIN, J. C., III WELL #: 9 RRCID -> 240290 COMPL. DATE 05/07/2008 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PESCADITO STATE 984 WELL #: 2 RRCID -> 253682 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 270363 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 2 RRCID -> 260766 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7776 - 7882

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	108			225
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100	158	1	167
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	177	302	1	42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	157	162	1	37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2014

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 480805
YTURRIA WELL #: 20 RRCID -> 268816 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	162	1			169
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	Z	18632	-0-	18632	872467	91	1	18541	2	N	-0-					72
01	0	Z	7433	-0-	7433	879900	21	1	7412	2	N	-0-					72
02	0	Z	14296	-0-	14296	894196	14296	2			N	-0-					72
03	0	Z	17006	-0-	17006	911202	80	1	16926	2	N	-0-					72
04	0	Z	14160	-0-	14160	925362	78	1	14082	2	N	-0-					72
05	0	Z	14946	-0-	14946	940308	84	1	14862	2	N	-0-					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MPG PETROLEUM, INC. 518631

RITCHIE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 252823 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9344 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY B WELL #: 10 RRCID -> 172688 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 9982 - 9990

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 188175 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 171582 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8

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

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ G. U. WELL #: 5 RRCID -> 253395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8136 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 4 RRCID -> 174559 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7167 - 7305

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "D" WELL #: 2 RRCID -> 161279 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13820 - 13885

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2015 - PLUGGED 01/12/15

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 167628 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 14286 PERF.13918 - 14070

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 105 RRCID -> 251884 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA WELL #: 1FA RRCID -> 263597 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - P&A 01/20/15

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVAGE EXPLORATION, INC. 748920
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 138766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4916 - 4920

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
PILONCILLO DEEP WELL #: E 1V RRCID -> 273101 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 11770 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: 5M RRCID -> 254515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
PENA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 270086 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1778 - 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
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666

DUVAL CO. RANCH COMPANY -O- WELL #: 30 RRCID -> 206470 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 1779 PERF. N/A

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014 - P&A 12/22/14

DUVAL CO. RANCH COMPANY -O- WELL #: 27 RRCID -> 206811 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 1407 PERF. N/A

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - P&A 12/12/14

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311

TEXACO GUERRA G WELL #: 3 RRCID -> 186746 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2546 - 2580

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633

HAGIST RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230517 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 52D RRCID -> 189720 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7141 - 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
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.		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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 40ST RRCID -> 226810 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JANCIK WELL #: 10 RRCID -> 263191 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7584 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 36 RRCID -> 181365 COMPL. DATE 02/22/2001 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
XTO ENERGY INC. 945936
VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 1 RRCID -> 171583 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 206805 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 8696

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
*05	274 R	223	-0-	-51	-0-	29	1	194	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. & H. (3250) //CONT.// 00130 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	1214	-0-	1214	1214	1214	2			N	-0-					-0-
*05	3221	R	2007	-0-	-1214	-0-	75	1	1932	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					37
01	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					37
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					37
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					37
04	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					37
*05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					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
12	1705	X	1516	-0-	-189	-0-	239	1	1277	2	N	-0-					-0-
01	1705	X	1584	-0-	-121	-0-	319	1	1265	2	N	-0-					-0-
02	1540	X	1148	-0-	-392	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1293	-0-	-381	-0-	5	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	1311	-0-	-279	-0-	5	1	1306	2	N	-0-					-0-
*05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	3968	X	3356	-0-	-612	-0-	513	1	2839	2	N	4					50
							4	9									
01	3968	X	3512	-0-	-456	-0-	513	1	2999	2	N	-0-					50
02	3500	X	2846	-0-	-654	-0-	2846	3			N	-0-					50
03	3875	X	3330	-0-	-545	-0-	123	1	3205	2	N	2					52
							2	9									
04	3390	X	2995	-0-	-395	-0-	120	1	2875	2	N	-0-					52
*05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					52

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
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	422	1	2256	2	N	20					139
							22	9									
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	507	1	2012	2	N	85					224
							94	9									
02	2240	X	1914	-0-	-326	-0-	1885	2	29	9	N	26	183	1			67
03	2697	X	1672	-0-	-1025	-0-	6	1	1653	2	N	12					79
							13	9									
04	2610	X	1652	-0-	-958	-0-	6	1	1645	2	N	1					80
							1	9									
*05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					80

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
12	2449	X	2200	-0-	-249	-0-	347	1	1853	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1903	-0-	-546	-0-	383	1	1520	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1256	-0-	-956	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1378	-0-	-823	-0-	5	1	1373	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1719	-0-	-411	-0-	6	1	1713	2	N	-0-					-0-
*05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-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
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	194	1	1218	2	N	1	1	8			14
							1	9									
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	194	1	1166	2	N	-0-					14
*02	1148	N	1046	-0-	-102	-0-	1046	2			N	-0-	14	7			-0-
03	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	8	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	8	1	1183	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	189	1	1187	2	N	5	5	8			57
							6	9									
01	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	172	1	1039	2	N	-0-					57
*02	1400	N	804	-0-	-596	-0-	804	2			N	-0-	57	7			-0-
03	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	7	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	602	-0-	-568	-0-	4	1	598	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					38
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					38
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					38
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	935	2	N	-0-					38
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	2	N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	310	N	200	-0-	-110	-0-	2	1	198	3	Y	-0-					13
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	1	1	510	3	Y	50	51	1	1	8	11
							55	9									
02	504	N	266	-0-	-238	-0-	1	1	265	3	Y	-0-					11
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					11
04	570	#	234	-0-	-336	-0-	234	3			Y	-0-					11
05	558	#	196	-0-	-362	-0-	196	3			Y	-0-					11

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

12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 262046 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6822 - 6831

12	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	177	-0-	-1111	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

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

12	3411		3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
01	3924		3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
02	4817		4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	4444		4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
04	4414		4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
*05	4519		4519	-0-	-0-	-0-	4519	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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

12	2728	X	2108	-0-	-620	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	1833	-0-	-895	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	2155	-0-	-57	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1818	-0-	-290	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1426	-0-	-961	-0-	1426	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	806	N	535	-0-	-271	-0-	51	1	484	2	Y	-0-					-0-
*01	806	N	544	-0-	-262	-0-	62	1	482	2	Y	-0-					-0-
*02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	680	2	Y	-0-					-0-
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	78	1	708	2	Y	-0-					-0-
*04	540	N	505	-0-	-35	-0-	57	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	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

12	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	157	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	201	1	934	2	N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	90	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	208	1	1610	2	N	-0-					-0-
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	253	1	1572	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	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

12	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	667	-0-	-387	-0-	667	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

12	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	979	-0-	-416	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	960	N	674	-0-	-286	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					-0-

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

12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	644	N	515	-0-	-129	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

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

12	T. A.		7	-0-	7		74	7	2		N	-0-					-0-
01	T. A.		7	-0-	7		81	7	2		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		81				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		81				N	-0-					-0-
04	94	X	13	-0-	-81		-0-	13	2		N	-0-					-0-
05	0	X	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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

12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	392	N	36	-0-	-356	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

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

12	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	218	1	3395	2	N	-0-					-0-
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	177	1	2820	2	N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	189	1	3085	2	N	-0-					-0-
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	158	1	2724	2	N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	150	1	3268	2	N	-0-					-0-
*05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	217	1	3250	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	481	-0-	-542	-0-	481	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 03/07/1967 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
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	728	N	407	-0-	-321	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
*05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1172	-0-	-284	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

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

12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	924	N	838	-0-	-86	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	713	N	163	-0-	-550	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	789	-0-	-451	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-					-0-

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	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
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	784	N	760	-0-	-24	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	924	N	809	-0-	-115	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			N	-0-					-0-

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

12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	431	2	N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	47	1	475	2	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	47	1	439	2	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	45	1	423	2	N	-0-					-0-
05	527	N	190	-0-	-337	-0-	23	1	167	2	N	-0-					-0-

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

12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2522	-0-	-194	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	81	1	2658	2	N	-0-					-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	63	1	2930	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2331	-0-	-676	-0-	30	1	2301	2	N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	713	N	452	-0-	-261	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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
12	2423	N	2150	-0-	-273	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
*05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

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

12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	2			N	-0-					-0-

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

12	1116	N	784	-0-	-332	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-

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

12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	249	1	2470	2	N	-0-					-0-
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	261	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2021	-0-	-163	-0-	195	1	1826	2	N	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	205	1	2216	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2109	-0-	-711	-0-	203	1	1906	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1869	-0-	-363	-0-	229	1	1640	2	N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1001	-0-	-363	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	996	-0-	-180	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

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

12	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	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
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2		N	-0-			-0-
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2		N	-0-			-0-
02	392	N	235	-0-	-157	-0-	235	2		N	-0-			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2		N	-0-			-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-			-0-

PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818

12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
01	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2		N	-0-			-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PYLE, H.C. WELL #: 7 RRCID -> 067190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546

12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	2		N	-0-			-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1240	N	593	-0-	-647	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	700	N	653	-0-	-47	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	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
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	690	N	250	-0-	-440	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	713	N	440	-0-	-273	-0-	440	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
12	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	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
12	2325	X	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2193	-0-	-132	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1838	-0-	-262	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	169	1	1710	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2055	-0-	-75	-0-	66	1	1989	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1156	-0-	-890	-0-	35	1	1121	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6034 - 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
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 L RRCID -> 090317 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5785 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	918	-0-	-849	-0-	918	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5760 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	780	N	645	-0-	-135	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	806	N	365	-0-	-441	-0-	365	2			N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 136026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7262 PERF. 5707 - 5717

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 4964 - 6384

12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	226	2	136	9	N	124	64	7			60
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					60
02	196	N	88	-0-	-108	-0-	88	2			N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	149	1			161
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	2	231	9	N	210	180	1			191
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	232	2	450	9	N	409	355	1			245

TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4568 - 5268

12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909

12	1922	X	489	-0-	-1433	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	791	-0-	-1131	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	988	-0-	-748	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	768	-0-	-875	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	471	-0-	-549	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	1519	N	454	-0-	-1065	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	460	-0-	-1090	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	428	-0-	-860	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5313 - 5329

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 6557

12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1248	-0-	-40	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175

12	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
*05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	627	-0-	-2163	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1618	-0-	-790	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	316	-0-	-2164	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	496	-0-	-1302	-0-	496	2			N	-0-					-0-

WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	589	N	351	-0-	-238	-0-	351	2			N	-0-					-0-

KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4860 - 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 5530 - 6417

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6483 - 6600

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5872 - 5878

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4200	-0-	1100	1100	4200	2			N	-0-					-0-
04	4834	X	3734	-0-	-1100	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
*05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10-C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 6516

12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386

12	1705	N	1136	-0-	-569	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1111	-0-	-470	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1072	-0-	-216	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368

12	1643	N	1298	-0-	-345	-0-	119	1	1179	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	123	1	1253	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	113	1	1063	2	N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	136	1	1473	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	809	-0-	-511	-0-	78	1	731	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	126	1	901	2	N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232

12	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	692	-0-	-734	-0-	692	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6636 - 6640

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	6788	-0-	6788	6788	6788	2			N	-0-					-0-
04	15076	X	8288	-0-	-6788	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
*05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564

12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	713	N	420	-0-	-293	-0-	420	2			N	-0-					-0-

KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	810	N	636	-0-	-174	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	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
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1599	-0-	-501	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
*05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 5654

12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4971	-0-	-405	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4384	-0-	-1568	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4746	-0-	-324	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
*05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	46	7			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	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

12	1426	N	804	-0-	-622	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 5980

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574

12	620	N	359	-0-	-261	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	364	N	199	-0-	-165	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575

12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	436	1	3553	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	408	1	3203	2	N	-0-					-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	315	1	3067	2	N	-0-					-0-
03	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	380	1	5771	2	N	-0-					-0-
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	348	1	6463	2	N	-0-					-0-
*05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	297	1	4904	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
12	1302	N	874	-0-	-428	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	379	-0-	-768	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

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
12	1302	N	874	-0-	-428	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	379	-0-	-768	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 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
12	5828	X	5723	-0-	-105	-0-	209	1	5514	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4849	-0-	-1072	-0-	189	1	4660	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5340	-0-	-8	-0-	195	1	5145	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4353	-0-	-1568	-0-	159	1	4194	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4815	-0-	-825	-0-	167	1	4648	2	N	-0-					-0-
*05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	218	1	5452	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	186	1	3650	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	186	1	3599	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3373	-0-	-267	-0-	168	1	3205	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3408	-0-	-591	-0-	169	1	3239	2	N	-0-					-0-
04	3536	X	3438	-0-	-98	-0-	168	1	3270	2	N	-0-					-0-
*05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	186	1	3305	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 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
12	3968	X	3765	-0-	-203	-0-	145	1	3620	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3656	-0-	-312	-0-	94	1	3562	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3465	-0-	-35	-0-	140	1	3325	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	111	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	3518	X	3373	-0-	-145	-0-	90	1	3283	2	N	-0-					-0-
*05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	156	1	3466	2	N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 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
12	899	N	599	-0-	-300	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	899	N	597	-0-	-302	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	840	N	530	-0-	-310	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	589	N	250	-0-	-339	-0-	250	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	2	7			4
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					4
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					4
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					4
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					4
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					4

KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 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
12	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1630	-0-	-447	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1290	-0-	-362	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1003	-0-	-587	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	979	-0-	-447	-0-	979	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
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	121	1	3066	2	N	-0-			-0-
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	125	1	3169	2	N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 5856

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644

12	3100	N	3358	-0-	258	465	308	1	3050	2	N	-0-			-0-
01	3127	X	2662	-0-	-465	-0-	238	1	2424	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	1805	-0-	-575	-0-	174	1	1631	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	2244	-0-	-391	-0-	190	1	2054	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	259	1	2441	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	2296	-0-	-339	-0-	282	1	2014	2	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 6 RRCID -> 234645 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 6652

12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
04	2280	X	1390	-0-	-890	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
05	2356	X	2151	-0-	-205	-0-	2151	2			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586

12	6045	X	3641	-0-	-2404	-0-	334	1	3307	2	N	-0-			-0-
01	6045	X	4630	-0-	-1415	-0-	414	1	4216	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	4964	-0-	-496	-0-	478	1	4486	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	5076	-0-	-225	-0-	430	1	4646	2	N	-0-			-0-
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	440	1	4141	2	N	-0-			-0-
*05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	510	1	3647	2	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 238474 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936

12	3410	X	2236	-0-	-1174	-0-	205	1	2031	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2095	-0-	-943	-0-	188	1	1907	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	1749	-0-	-911	-0-	169	1	1580	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	2174	-0-	-492	-0-	184	1	1990	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	1977	-0-	-183	-0-	190	1	1787	2	N	-0-			-0-
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	97	1	693	2	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020

12	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	312	1	2702	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	310	1	2653	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2433	-0-	-367	-0-	280	1	2153	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2327	-0-	-773	-0-	281	1	2046	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2320	-0-	-620	-0-	302	1	2018	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	312	1	2031	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
12	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	310	1	2464	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2441	-0-	-535	-0-	271	1	2170	2	N	-0-			-0-
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	280	1	2318	2	N	-0-			-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	229	1	2074	2	N	-0-			-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	279	1	2370	2	N	-0-			-0-
05	2883	N	2607	-0-	-276	-0-	310	1	2297	2	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564

12	1705	N	998	-0-	-707	-0-	998	2			N	-0-			-0-
01	1643	N	890	-0-	-753	-0-	890	2			N	-0-			-0-
02	1344	N	687	-0-	-657	-0-	687	2			N	-0-			-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	2			N	-0-			-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-

WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840

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	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

12	4588	X	4272	-0-	-316	-0-	312	1	3960	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4212	-0-	-376	-0-	312	1	3900	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3850	-0-	-182	-0-	282	1	3568	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	292	1	3833	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4195	-0-	-125	-0-	302	1	3893	2	N	-0-			-0-
*05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	261	1	3736	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6522 - 6534

12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	539	2	74	9	N	67			67
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			67
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	2			N	-0-			67
03	3100	N	6547	-0-	3447	3447	19	1	6528	2	N	-0-			67
04	3000	N	13850	-0-	10850	14297	30	1	13820	2	N	-0-			67
*05	3100	N	10961	-0-	7861	22158	18	1	10943	2	N	-0-			67

KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6611 - 6646

12	3100	N	537	-0-	-2563	305	537	2			N	-0-			-0-
01	786	N	481	-0-	-305	-0-	481	2			N	-0-			-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-			-0-
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6262 - 6408

12	1581	N	1124	-0-	-457	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
01	1519	N	977	-0-	-542	-0-	977	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	3225	-0-	425	425	3225	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3102	-0-	2	427	3102	2			N	-0-			-0-
04	3012	X	2585	-0-	-427	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
*05	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	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
12	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	155	1	1844	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	104	1	1835	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1394	-0-	-482	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	89	1	1605	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	150	1	1721	2	N	-0-					-0-
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	156	1	1595	2	N	-0-					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	5721	-0-	-1719	-0-	279	1	5442	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	5814	-0-	-1533	-0-	279	1	5535	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5151	-0-	-1233	-0-	252	1	4899	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5062	-0-	-1789	-0-	181	1	4881	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4801	-0-	-1259	-0-	270	1	4531	2	N	-0-					-0-
*05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	280	1	3975	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5450 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 27 RRCID -> 261016 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	255	1	2525	2	N	-0-					-0-
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	238	1	2419	2	N	-0-					-0-
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	212	1	1986	2	N	-0-					-0-
03	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	198	1	2143	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	213	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	2020	-0-	-150	-0-	248	1	1772	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 262324 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2714	-0-	-355	-0-	151	1	2563	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2681	-0-	-295	-0-	155	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2398	-0-	-206	-0-	140	1	2258	2	N	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	141	1	2324	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2407	-0-	-173	-0-	150	1	2257	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2444	-0-	-222	-0-	154	1	2290	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 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
12	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	154	1	2578	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	155	1	2479	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2591	-0-	-209	-0-	140	1	2451	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	139	1	2173	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2547	-0-	-183	-0-	150	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2292	-0-	-591	-0-	151	1	2141	2	N	-0-					-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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
01	310 X	111	-0-	-199	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	756 X	743	-0-	-13	-0-	743	2		N	-0-			-0-
03	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
04	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
*05	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
02	280 N	110	-0-	-170	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A

12	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	252	N	90	-0-	-162	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

12	1984	X	823	-0-	-1161	-0-	735	2	88	9	N	80					102
01	1984	X	1359	-0-	-625	-0-	1260	2	99	9	N	90					192
02	1792	X	1095	-0-	-697	-0-	1009	2	86	9	N	78	189	1			81
03	1612	X	1007	-0-	-605	-0-	875	2	132	9	N	120	182	1			19
04	1380	X	1267	-0-	-113	-0-	1090	2	177	9	N	161	156	1			24
*05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1050	2	323	9	N	294	298	1			20

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036

12	651	X	290	-0-	-361	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	651	X	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	616	X	507	-0-	-109	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	682	X	390	-0-	-292	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	600	X	360	-0-	-240	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*05	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-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
12	837	N	750	-0-	-87	-0-	730	2	20	9	Y	18					50
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	902	2	22	9	Y	20	60	1			10
02	700	N	469	-0-	-231	-0-	460	2	9	9	Y	8					18
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	Y	6					24
04	900	N	398	-0-	-502	-0-	390	2	8	9	Y	7					31
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	685	2	32	9	Y	29	50	1			10

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887

12	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	150	-0-	-160	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	120	-0-	-330	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5773					N	-0-					-0-
01	6436	X	663	-0-	-5773	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	961	X	422	-0-	-539	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	651	X	89	-0-	-562	-0-	89	2			N	-0-					-0-

WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REN SERVICES, INC. 701670
GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	504	N	384	-0-	-120	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	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
12	620	N	402	-0-	-218	-0-	224	1	178	2	N	-0-					-0-
01	527	N	230	-0-	-297	-0-	176	1	54	2	N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	200	1	203	2	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	152	1	435	2	N	-0-					-0-
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	32	1	72	2	N	-0-					-0-
05	434	N	33	-0-	-401	-0-	14	1	19	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 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
12	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	990	N	882	-0-	-108	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 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
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6170 - 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
12	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1539	-0-	-414	-0-	1539	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
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
*05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501

12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 6608 - 6628

12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	3	N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	7	1	344	3	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	11	1	330	3	N	-0-					-0-
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	155	N	102	-0-	-53	-0-	99	1	3	3	N	-0-					-0-
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	100	1	5	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	1	2	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	256	1	14	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	69	1	2	3	N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	1			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5616 - 5684

12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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

12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2170	N	1173	-0-	-997	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	866	-0-	-1242	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	817	-0-	-975	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	807	-0-	-371	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	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
12	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	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
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	961	N	349	-0-	-612	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	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
12	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1826	-0-	-334	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1275	-0-	-957	-0-	1275	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
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	837	N	117	-0-	-720	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878

12	341	N	101	-0-	-240	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-
01	310	N	71	-0-	-239	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676

12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	682	N	10	-0-	-672	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202

12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	899	N	360	-0-	-539	-0-	360	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1333	N	888	-0-	-445	-0-	888	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	624	-0-	-895	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	47	-0-	-976	-0-	47	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1450	-0-	-751	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 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
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 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
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	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
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	630	N	463	-0-	-167	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	682	N	483	-0-	-199	-0-	483	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
12	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	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
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	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
12	1085	N	957	-0-	-128	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	961	N	686	-0-	-275	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	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
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2497	-0-	-23	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2488	-0-	-302	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2609	-0-	-91	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2024	-0-	-735	-0-	2024	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
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	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
12	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	3			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	899	N	565	-0-	-334	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	900	N	269	-0-	-631	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	868	N	320	-0-	-548	-0-	320	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
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	88	1	3074	3	N	-0-					-0-
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	136	1	3013	3	N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	53	1	2784	3	N	-0-					-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	163	1	2948	3	N	-0-					-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	91	1	2859	3	N	-0-					-0-
*05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	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
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	9	1	636	3	N	-0-					-0-
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	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
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3772	-0-	-134	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3779	-0-	-1	-0-	54	1	3725	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	235	1	3534	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
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	51	1	3556	3	N	-0-					-0-
*05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	278	1	4186	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
12	2542	N	2432	-0-	-110	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2180	-0-	-32	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	248	-0-	-2170	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2308	-0-	-92	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	2193	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
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180

12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	3	N	-0-			-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	18	1	270	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 4772

12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-			-0-
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-			-0-
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-			-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-			-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	53	1	3693	3	N	-0-			-0-
*05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	223	1	3360	3	N	-0-			-0-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-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

12	8773	X	8669	-0-	-104	-0-	8669	3			N	-0-			-0-
01	8773	X	7773	-0-	-1000	-0-	7773	3			N	-0-			-0-
02	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	3			N	-0-			-0-
03	8773	X	406	-0-	-8367	-0-	406	3			N	-0-			-0-
04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	3			N	-0-			-0-
*05	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898

12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-			-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-			-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-			-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-			-0-
04	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	2084	3			N	-0-			-0-
05	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	2026	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398

12	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	2643	3			N	-0-			-0-
01	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2729	3			N	-0-			-0-
02	2520	X	2361	-0-	-159	-0-	2361	3			N	-0-			-0-
03	2635	N	2330	-0-	-305	-0-	2330	3			N	-0-			-0-
04	2640	N	2537	-0-	-103	-0-	2537	3			N	-0-			-0-
05	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2454	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
12	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	2515	-0-	-1577	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	1817	-0-	-1767	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
03	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	2873	-0-	-1027	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
*05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

12	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1578	-0-	-762	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1700	-0-	-842	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612

12	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5988	-0-	-863	-0-	5988	3			N	-0-					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

12	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	177	1			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30					173
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	161	1			12

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	700	N	258	-0-	-442	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	2			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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT		1056	-0-	1056	2318	1054	2	2	9	N	2					82
01	3513	X	1195	-0-	-2318	-0-	1195	2			N	-0-					82
02	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					54
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					54

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

12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					176
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					176
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					176
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	176	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	356		356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	728	N	614	-0-	-114	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	720	N	628	-0-	-92	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

12	1705	N	620	-0-	-1085	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					-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
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	259	2	11	9	Y	10					79
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	485	2	18	9	Y	16	40	1			55
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	460	2	10	9	Y	9					64
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	260	2	6	9	Y	5					69
04	480	N	142	-0-	-338	-0-	139	2	3	9	Y	3					72
05	527	N	364	-0-	-163	-0-	360	2	4	9	Y	4	30	1			46

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	926	2	39	9	Y	35					116
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1007	2	33	9	Y	30	81	1			65
02	868	N	422	-0-	-446	-0-	400	2	22	9	Y	20					85
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	505	2	20	9	Y	18					103
04	1020	N	434	-0-	-586	-0-	425	2	9	9	Y	8					111
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	830	2	17	9	Y	15	87	1			39

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					47
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					47
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					47
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					47
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					47
05	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 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
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	186	X	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	252	X	130	-0-	-122	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	279	X	130	-0-	-149	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	270	X	96	-0-	-174	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	155	X	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	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
12	5611	X	3536	-0-	-2075	-0-	15	1	3388	2	N	121	144	1			45
							133	9									
01	5611	X	424	-0-	-5187	-0-	15	1	398	2	N	10					55
							11	9									
02	5068	X	33	-0-	-5035	-0-	33	2			N	-0-					55
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					55
04	3810	X	273	-0-	-3537	-0-	30	1	243	2	N	-0-					55
05	T. A.		316	-0-	316	316	30	1	286	2	N	-0-					55

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
12	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	86	1	3010	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	124	1	2749	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	2751	-0-	-161	-0-	51	1	2700	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	155	1	2814	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	92	1	2882	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	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
12	713	X	518	-0-	-195	-0-	272	2	246	9	N	224					245
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	127	2	215	9	N	195	186	1			254
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	118					372
03	930	X	363	-0-	-567	-0-	266	2	97	9	N	88	350	1			110
*04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	2905	2	300	9	N	273	342	1			41
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					41

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	248	X	21	-0-	-227	-0-	21	1			N	-0-					35
01	248	X	56	-0-	-192	-0-	56	1			N	-0-					35
02	224	X	69	-0-	-155	-0-	69	1			N	-0-					35
03	248	X	14	-0-	-234	-0-	14	1			N	-0-					35
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	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
12	3038	X	2392	-0-	-646	-0-	768	1	1357	2	N	243	179	1			169
							267	9									
01	3038	X	2136	-0-	-902	-0-	801	1	1057	2	N	253	365	1			57
							278	9									
02	2688	X	1271	-0-	-1417	-0-	511	1	511	2	N	226	181	1			102
							249	9									
03	2976	X	2463	-0-	-513	-0-	819	1	1366	2	N	253	184	1			171
							278	9									
04	2520	X	1451	-0-	-1069	-0-	694	1	487	2	N	245	180	1			236
							270	9									
*05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	786	1	1429	2	N	207	348	1			95
							228	9									

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
12	12896	X	11149	-0-	-1747	-0-	729	1	10255	2	N	150	191	1			99
							165	9									
01	12896	X	12073	-0-	-823	-0-	710	1	11269	2	N	85					184
							94	9									
02	11648	X	9797	-0-	-1851	-0-	526	1	9147	2	N	113	193	1			104
							124	9									
03	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	752	1	11256	2	N	78					182
							86	9									
04	11670	X	11508	-0-	-162	-0-	737	1	10650	2	N	110	183	1			109
							121	9									
05	12028	X	11096	-0-	-932	-0-	764	1	10175	2	N	143	182	1			70
							157	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
12	5332	X	3550	-0-	-1782	-0-	958	1	2529	2	N	57					173
							63	9									
01	5332	X	679	-0-	-4653	-0-	332	1	240	2	N	97	189	1			81
							107	9									
02	4592	X	1332	-0-	-3260	-0-	393	1	841	2	N	89					170
							98	9									
03	5084	X	2894	-0-	-2190	-0-	917	1	1813	2	N	149	181	1			138
							164	9									
04	3450	X	1328	-0-	-2122	-0-	475	1	737	2	N	105					243
							116	9									
05	3565	X	1051	-0-	-2514	-0-	466	1	486	2	N	90	167	1			166
							99	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
05	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	EOM BALANCE
12	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	728	1	1037	2	N	-0-	170
01	1488	N	990	-0-	-498	-0-	565	1	425	2	N	-0-	170
02	1736	N	844	-0-	-892	-0-	445	1	399	2	N	-0-	170
03	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	694	1	977	2	N	-0-	170
04	3000	N	4062	-0-	1062	1062	939	1	3123	2	N	-0-	170
*05	3100	N	2985	-0-	-115	947	831	1	2154	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
12	6045	X	3925	-0-	-2120	-0-	1058	1	2864	2	N	3					158
							3	9									
01	6045	X	3835	-0-	-2210	-0-	1487	1	2296	2	N	47	175	1			30
							52	9									
02	5460	X	4339	-0-	-1121	-0-	1075	1	3238	2	N	24					54
							26	9									
03	4805	X	3566	-0-	-1239	-0-	1139	1	2408	2	N	17					71
							19	9									
04	4650	X	3853	-0-	-797	-0-	1232	1	2620	2	N	1					72
							1	9									
05	4805	X	4120	-0-	-685	-0-	1551	1	2569	2	N	-0-					72

WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
12	682	N	526	-0-	-156	-0-	279	1	170	2	N	70					161
							77	9									
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	180	1	54	2	N	64					225
							70	9									
02	784	N	276	-0-	-508	-0-	159	1	47	2	N	64	185	1			104
							70	9									
03	527	N	252	-0-	-275	-0-	167	1	30	2	N	50					154
							55	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	215	1	5	2	N	102					256
							112	9									
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	210	1	1	2	N	59	178	1			137
							65	9									

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	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

12	961	N	765	-0-	-196	-0-	380	1	330	2	N	50	182	1			93
							55	9									
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	443	1	272	2	N	32					125
							35	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	355	1	270	2	N	28					153
							31	9									
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	404	1	374	2	N	15					168
							17	9									
04	720	N	400	-0-	-320	-0-	236	1	143	2	N	19					187
							21	9									
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	324	1	381	2	N	13					200
							14	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

12	4061	X	3149	-0-	-912	-0-	213	1	2778	3	Y	144	236	1			197
							158	9									
01	4061	X	2948	-0-	-1113	-0-	191	1	2601	3	Y	142	118	1			221
							156	9									
02	3668	X	2475	-0-	-1193	-0-	139	1	2083	3	Y	230	115	1			336
							253	9									
03	3782	X	3189	-0-	-593	-0-	170	1	2818	3	Y	183	358	1			161
							201	9									
04	3660	X	3160	-0-	-500	-0-	187	1	2868	3	Y	95	116	1			140
							105	9									
*05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	189	1	2935	3	Y	116	108	1	1	8	147
							128	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 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
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	N	-0-					77
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-					77
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	4	1	61	3	N	-0-					77
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	3					80
							3	9									
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					80
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	3					83
							3	9									

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 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
12	3255	X	2677	-0-	-578	-0-	183	1	2389	3	N	95	190	1			112
							105	9									
01	3255	X	2473	-0-	-782	-0-	163	1	2219	3	N	83					195
							91	9									
02	2940	X	1950	-0-	-990	-0-	118	1	1771	3	N	55					250
							61	9									
03	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	156	1	2589	3	N	113	190	1			173
							124	9									
04	2970	X	2673	-0-	-297	-0-	158	1	2430	3	N	77					250
							85	9									
*05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	162	1	2502	3	N	90	188	1			152
							99	9									

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
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	87	142	1			118
							96	9									
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	86	71	1			133
							95	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	828	3	Y	138	69	1			202
							152	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	72	1	1200	3	Y	67	196	1			73
							74	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	67	1	1032	3	Y	28	47	1			54
							31	9									
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	67	1	1033	3	Y	47	40	1			61
							52	9									

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 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
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	202	1	2640	3	N	-0-					95
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	203	1	2752	3	N	-0-					95
02	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	109	1	1633	3	N	-0-					95
03	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	133	1	2203	3	N	-0-					95
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	144	1	2221	3	N	22					117
							24	9									
*05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	162	1	2514	3	N	28					145
							31	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 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
12	2883	X	1608	-0-	-1275	-0-	114	1	1494	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2487	-0-	-396	-0-	171	1	2316	3	Y	-0-					-0-
02	2044	X	2026	-0-	-18	-0-	126	1	1900	3	Y	-0-					-0-
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	166	1	2744	3	Y	46	20	1			26
							51	9									
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	167	1	2560	3	Y	50	26	1			50
							55	9									
*05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	175	1	2710	3	Y	88	46	1			92
							97	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1133	2	66	9	N	60	186	1			82
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1271	2	110	9	N	100					182
02	1120	N	388	-0-	-732	-0-	366	2	22	9	N	20					202
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	48	2	6	9	N	5					207
04	1200	N	944	-0-	-256	-0-	935	2	9	9	N	8					215
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	711	2	28	9	N	25	159	1			81

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
12	2604	#	1972	-0-	-632	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
01	2604	#	952	-0-	-1652	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	2352	#	852	-0-	-1500	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	2449	#	954	-0-	-1495	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1920	#	831	-0-	-1089	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*05	2395	R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	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
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	79	1	431	2	N	-0-					-0-
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	92	1	439	2	N	-0-					-0-
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	81	1	281	2	N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	94	1	457	2	N	-0-					-0-
04	510	N	50	-0-	-460	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	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
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	179 73	1 9	979	2	Y	66	91	1			93
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	143 56	1 9	684	2	Y	51	87	1			57
02	560	N	296	-0-	-264	-0-	62 21	1 9	213	2	Y	19					76
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	67 169	1 9	328	2	Y	154	167	1			63
04	600	N	184	-0-	-416	-0-	16 20	1 9	148	2	Y	18	70	1			11
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					11

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	111 47	1 9	605	2	Y	43					86
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	124 21	1 9	594	2	Y	19					105
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	150 68	1 9	520	2	Y	62					167
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	173 33	1 9	841	2	Y	30	23	1			174
04	570	N	73	-0-	-497	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					174
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					174

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
12	806	N	754	-0-	-52	-0-	116	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	117	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	583	-0-	-145	-0-	131	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	122	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	37	-0-	-623	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	713	N	208	-0-	-505	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	588	N	290	-0-	-298	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-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

12	1457	#	733	-0-	-724	-0-	733	2			N	-0-					160
01	1457	#	1390	-0-	-67	-0-	1390	2			N	-0-					160
02	1316	#	319	-0-	-997	-0-	319	2			N	-0-					160
03	1457	#	103	-0-	-1354	-0-	103	2			N	-0-					160
04	1350	#	187	-0-	-1163	-0-	187	2			N	-0-					160
05	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8700) //CONT.// 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	79	1	431	2	N	-0-					-0-
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	92	1	439	2	N	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	81	1	282	2	N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	94	1	457	2	N	-0-					-0-
04	510	N	50	-0-	-460	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-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

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

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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

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
12	3853	R	3853	-0-	-0-	-0-	150	1	3678	2	Y	23	16	1			97
							25	9									
01	5270		2206	-0-	-3064	-0-	90	1	2096	2	Y	18	16	1			99
							20	9									
02	4760		1169	-0-	-3591	-0-	75	1	1079	2	Y	14	11	1			102
							15	9									
03	5270		3412	-0-	-1858	-0-	150	1	3245	2	Y	15	16	1			101
							17	9									
04	3750	#	3610	-0-	-140	-0-	150	1	3446	2	Y	13	16	1			98
							14	9									
05	3844	#	350	-0-	-3494	-0-	150	1	3213	2	Y	13	16	1			95
							14	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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

12	6293	X	4519	-0-	-1774	-0-	614	1	3818	2	Y	79	145	1			245
							87	9									
01	6293	X	4880	-0-	-1413	-0-	720	1	4158	2	Y	2					247
							2	9									
02	4984	X	3823	-0-	-1161	-0-	540	1	3101	2	Y	165	190	1			222
							182	9									
03	5239	X	5174	-0-	-65	-0-	701	1	4338	2	Y	123	172	1			173
							135	9									
04	4860	X	4788	-0-	-72	-0-	617	1	4044	2	Y	115	147	1			141
							127	9									
*05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	642	1	4133	2	Y	91					232
							100	9									

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

12	1922	X	1069	-0-	-853	-0-	148	1	921	2	Y	-0-	2	1			139
01	1922	X	293	-0-	-1629	-0-	43	1	250	2	Y	-0-					139
02	1232	X	34	-0-	-1198	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					139
03	1364	X	273	-0-	-1091	-0-	38	1	235	2	Y	-0-					139
04	1320	X	973	-0-	-347	-0-	129	1	844	2	Y	-0-					139
*05	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	174	1	1119	2	Y	-0-					139

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	84 9	1 9	583	2	Y	8					22
01	744	N	675	-0-	-69	-0-	98 9	1 9	568	2	Y	8					30
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	518	2	7	9	Y	6					36
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	18 13	1 9	565	2	Y	12	24	1			24
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	534	2	Y	5					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	105	1	732	2	Y	8					22
							9	9									
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	126	1	727	2	Y	7					29
							8	9									
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	650	2	8	9	Y	7					36
03	837	N	752	-0-	-85	-0-	23	1	716	2	Y	12	24	1			24
							13	9									
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	688	2	Y	5					29
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
05	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

12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		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

12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	186	#	120	-0-	-66	-0-	13 1	1 9	106	2	N	1	2	1			-0-
01	186	#	61	-0-	-125	-0-	8	1	53	2	N	-0-					-0-
02	168	#	40	-0-	-128	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
03	124	#	33	-0-	-91	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
*04	120	#	50	-0-	-70	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
05	124	#	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	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
12	2170	X	1987	-0-	-183	-0-	1987	2			N	-0-					230
01	2170	X	1732	-0-	-438	-0-	177 48	1 9	1507	2	N	44					274
02	1848	X	1321	-0-	-527	-0-	127	1	1194	2	N	-0-					274
03	1984	X	1835	-0-	-149	-0-	176 2	1 9	1657	2	N	2					276
04	1920	X	991	-0-	-929	-0-	969	2	22	9	N	20	189	1			107
05	1984	X	1637	-0-	-347	-0-	1634	2	3	9	N	3					110

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	465	N	322	-0-	-143 B	-0-	62	1	260	2	N	-0-					14
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					14
02	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	245	1	189	2	N	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	182	1	133	2	N	-0-					14
04	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	417	1	144	2	N	-0-					14
*05	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	339	1	299	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
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ALAMO, EAST (ROYCE) 01035 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON UNIT WELL #: 1T RRCID -> 222023 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - PLUGGED 01/27/15

ALAMO, EAST (10E) 01035 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON WELL #: 1C RRCID -> 217008 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 7738

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - PLUGGED 01/27/15

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

12	DLQ G-10	214	-0-	214	623	214	2				N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	213	-0-	213	836	213	2				N	-0-					-0-
02	836	R	-0-	-0-	-836	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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

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	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

12	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	682	1	6912	3	N	-0-					-0-
							256	4									
01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	459	1	6490	3	N	-0-					-0-
							325	4									
02	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	389	1	5776	3	N	-0-					-0-
							54	4									
03	6820	X	6812	-0-	-8	-0-	387	1	6311	3	N	-0-					-0-
							114	4									
04	6600	X	5925	-0-	-675	-0-	316	1	5546	3	N	-0-					-0-
							63	4									
05	6820	X	5888	-0-	-932	-0-	348	1	5432	3	N	-0-					-0-
							108	4									

ALAZAN (FRIO CONS.) //CONT.// 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 484 RRCID -> 270833 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 5459 - 5465

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

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

12	15252		12610	-0-	-2642	-0-	1093	1	11076	3	N	29	34	1			4
							409	4	32	9							
01	15252		10410	-0-	-4842	-0-	656	1	9269	3	N	19	20	1			3
							464	4	21	9							
02	13776		8655	-0-	-5121	-0-	541	1	8018	3	N	19	19	1			3
							75	4	21	9							
03	12214	#	10282	-0-	-1932	-0-	583	1	9506	3	N	19	19	1			3
							172	4	21	9							
04	12090	#	10218	-0-	-1872	-0-	544	1	9544	3	N	19	19	1			3
							109	4	21	9							
*05	12617	#	10673	-0-	-1944	-0-	625	1	9748	3	N	97	80	1			20
							193	4	107	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

12	4991	#	2344	-0-	-2647	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
01	4867	#	1904	-0-	-2963	-0-	120	1	1699	3	N	-0-					-0-
							85	4									
02	3976	#	1675	-0-	-2301	-0-	105	1	1555	3	N	-0-					-0-
							15	4									
03	3410	#	1942	-0-	-1468	-0-	110	1	1800	3	N	-0-					-0-
							32	4									
04	2490	#	1726	-0-	-764	-0-	92	1	1616	3	N	-0-					-0-
							18	4									
05	2356	#	1474	-0-	-882	-0-	86	1	1336	3	N	24	24	1			5
							26	4	26	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

12	99		99	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
							3	4									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	3720	X	3054	-0-	-666	-0-	264	1	2671	3	N	18	21	1			2
							99	4	20	9							
01	3720	X	2456	-0-	-1264	-0-	154	1	2179	3	N	13	13	1			2
							109	4	14	9							
02	3108	X	2123	-0-	-985	-0-	132	1	1960	3	N	12	12	1			2
							18	4	13	9							
03	2976	X	2585	-0-	-391	-0-	146	1	2382	3	N	13	13	1			2
							43	4	14	9							
04	2580	X	2471	-0-	-109	-0-	131	1	2301	3	N	12	12	1			2
							26	4	13	9							
05	3069	X	2495	-0-	-574	-0-	147	1	2288	3	N	14	13	1			3
							45	4	15	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

12	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-					-0-
01	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-					-0-
02	23604	X	-0-	-0-	-23604	-0-					N	-0-					-0-
03	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-					-0-
04	9480	X	2554	-0-	-6926	-0-	135	1	2369	3	N	21	17	1			4
							27	4	23	9							
*05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	479	1	7468	3	N	60	52	1			12
							148	4	66	9							

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3588	-0-	-1124	-0-	312	1	3159	3	N	-0-					-0-
							117	4									
01	4712	X	3528	-0-	-1184	-0-	223	1	3148	3	N	-0-					-0-
							157	4									
02	4256	X	2934	-0-	-1322	-0-	184	1	2724	3	N	-0-					-0-
							26	4									
03	3999	X	2311	-0-	-1688	-0-	131	1	2141	3	N	-0-					-0-
							39	4									
04	3960	X	2312	-0-	-1648	-0-	123	1	2164	3	N	-0-					-0-
							25	4									
05	3596	X	1451	-0-	-2145	-0-	86	1	1338	3	N	-0-					-0-
							27	4									

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
12	5177	X	4013	-0-	-1164	-0-	349	1	3533	3	N	-0-					-0-
							131	4									
01	5177	X	1979	-0-	-3198	-0-	125	1	1766	3	N	-0-					-0-
							88	4									
02	4676	X	2671	-0-	-2005	-0-	167	1	2481	3	N	-0-					-0-
							23	4									
03	4123	X	1586	-0-	-2537	-0-	90	1	1469	3	N	-0-					-0-
							27	4									
04	3510	X	1348	-0-	-2162	-0-	72	1	1262	3	N	-0-					-0-
							14	4									
05	3999	X	2981	-0-	-1018	-0-	175	1	2732	3	N	18	15	1			4
							54	4	20	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	9269	X	7066	-0-	-2203	-0-	614	1	6222	3	N	-0-					-0-
							230	4									
01	9269	X	6277	-0-	-2992	-0-	396	1	5601	3	N	-0-					-0-
							280	4									
02	8372	X	5138	-0-	-3234	-0-	322	1	4771	3	N	-0-					-0-
							45	4									
03	8463	X	5686	-0-	-2777	-0-	323	1	5268	3	N	-0-					-0-
							95	4									
04	7110	X	5389	-0-	-1721	-0-	287	1	5044	3	N	-0-					-0-
							58	4									
05	7068	X	5224	-0-	-1844	-0-	309	1	4819	3	N	-0-					-0-
							96	4									

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	295	1	2985	3	N	-0-					-0-
							110	4									
01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	131	1	1858	3	N	322	279	1			43
							93	4	354	9							
02	1960	X	1643	-0-	-317	-0-	84	1	1246	3	N	274	276	1			41
							12	4	301	9							
03	2976	X	1719	-0-	-1257	-0-	93	1	1522	3	N	70	99	1			12
							27	4	77	9							
04	2880	X	894	-0-	-1986	-0-	48	1	836	3	N	-0-	12	1			-0-
							10	4									
05	3379	X	1476	-0-	-1903	-0-	86	1	1348	3	N	14	11	1			3
							27	4	15	9							

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

12	21831	X	21831	-0-	-0-	-0-	1656	1	16780	3	N	2523	2385	1			332
							620	4	2775	9							
01	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	1975	1	27925	3	N	3260	3155	1			437
							1397	4	3586	9							
02	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	1455	1	21577	3	N	2915	2915	1			437
							202	4	3207	9							
03	35221	X	35221	-0-	-0-	-0-	1792	1	29206	3	N	3360	3228	1			569
							527	4	3696	9							
04	32049	X	32049	-0-	-0-	-0-	1528	1	26835	3	N	3072	3094	1			547
							307	4	3379	9							
*05	28338	X	28338	-0-	-0-	-0-	1510	1	23558	3	N	2548	2578	1			517
							467	4	2803	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

12	0	W	-0-	-0-	-0-	81368					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	81368					N	-0-					-0-
02	81368	X	-0-	-0-	-81368	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	361	1	2584	2	Y	-0-					68
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	350	1	1973	2	Y	-0-					68
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	319	1	1737	2	Y	-0-					68
03	2945	N	1947	-0-	-998	-0-	346	1	1601	2	Y	-0-					68
04	2250	N	2070	-0-	-180	-0-	343	1	1727	2	Y	-0-					68
05	2263	N	1887	-0-	-376	-0-	315	1	1572	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1581	#	1079	-0-	-502	-0-	11	1	1068	2	N	-0-					-0-
01	1457	#	979	-0-	-478	-0-	11	1	968	2	N	-0-					-0-
02	1176	#	816	-0-	-360	-0-	8	1	808	2	N	-0-					-0-
03	1085	#	742	-0-	-343	-0-	8	1	734	2	N	-0-					-0-
04	1050	#	892	-0-	-158	-0-	9	1	883	2	N	-0-					-0-
05	1085	#	824	-0-	-261	-0-	8	1	816	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
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					57
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	5280	-0-	-0-	-5280	-0-						N	-0-					-0-
03	14880	7823	-0-	-7057	-0-	7722	2	101	9		N	92					92
04	14400	12787	-0-	-1613	-0-	12663	2	124	9		N	113	183	1			22
05	14880	13716	-0-	-1164	-0-	13560	2	156	9		N	142					164

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

12	1829	#	1549	-0-	-280	-0-	1543	2	6	9	N	5					146
01	1829	#	1203	-0-	-626	-0-	1197	2	6	9	N	5					151
02	1568	#	1324	-0-	-244	-0-	1317	2	7	9	N	6					157
03	1736	#	1459	-0-	-277	-0-	1456	2	3	9	N	3					160
04	1650	#	1632	-0-	-18	-0-	1628	2	4	9	N	4					164
*05	1631	R	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3	9	N	3					167

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	403	N	262	-0-	-141	-0-	29	1	233	2	N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	337	2	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 69 RRCID -> 210436 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 706 PERF. 358 - 400

12	279	N	205	-0-	-74	-0-	23	1	182	2	N	-0-					-0-
01	279	N	82	-0-	-197	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

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

12	620	#	435	-0-	-185	-0-	49	1	386	2	N	-0-					70
01	620	#	382	-0-	-238	-0-	12	1	370	2	N	-0-					70
02	637	R	637	-0-	-0-	-0-	60	1	577	2	N	-0-					70
03	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	480	1	656	2	N	-0-	32	7			38
04	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	499	1	669	2	N	-0-					38
*05	880	R	880	-0-	-0-	-0-	420	1	449	2	N	10					48
							11	9									

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					107
01	96	X	96	-0-	-0-	-0-	45	1	51	9	Y	46					153
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					178
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	728	1	993	2	Y	55					233
							61	9									
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	563	2	35	9	Y	32	188	1			77
*05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	240	2	51	9	Y	46					123

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

12	1085	#	242	-0-	-843	-0-	27	1	215	2	N	-0-					192
01	1085	#	174	-0-	-911	-0-	5	1	169	2	N	-0-					192
02	980	#	447	-0-	-533	-0-	42	1	405	2	N	-0-					192
03	496	#	452	-0-	-44	-0-	177	1	242	2	N	30					222
							33	9									
04	795	R	795	-0-	-0-	-0-	340	1	455	2	N	-0-					222
*05	961	R	961	-0-	-0-	-0-	463	1	495	2	N	3					225
							3	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	345	1	3275	2	Y	-0-					7
01	3038	X	2437	-0-	-601	-0-	234	1	2203	2	Y	-0-					7
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	368	1	3369	2	Y	-0-					7
03	3627	X	1566	-0-	-2061	-0-	145	1	1421	2	Y	-0-					7
04	3510	X	1258	-0-	-2252	-0-	150	1	1025	2	Y	75	68	1			14
							83	9									
05	4123	X	1645	-0-	-2478	-0-	187	1	1338	2	Y	109	106	1			17
							120	9									

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	4712	X	3676	-0-		-1036	-0-	176	1	54	2	N	34					222
								3409	3	37	9							
01	4798	X	4798	-0-		-0-	-0-	219	1	1721	2	N	90	195	1			117
								2759	3	99	9							
02	4129	X	4129	-0-		-0-	-0-	212	1	363	2	N	25					142
								3526	3	28	9							
03	4507	X	4507	-0-		-0-	-0-	229	1	65	2	N	27					169
								4183	3	30	9							
04	4170	X	3199	-0-		-971	-0-	162	1	238	2	N	27					196
								2769	3	30	9							
05	4309	X	3923	-0-		-386	-0-	198	1	59	2	N	10					206
								3655	3	11	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

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
12	2697	X	1205	-0-		-1492	-0-	106	1	17	2	N	-0-					133
								1082	3									
01	2697	X	314	-0-		-2383	-0-	27	1	84	2	N	63					196
								134	3	69	9							
02	2436	X	43	-0-		-2393	-0-	1	1	1	2	N	31	177	1			50
								7	3	34	9							
03	2697	X	510	-0-		-2187	-0-	56	1	7	2	N	-0-					50
								447	3									
04	2610	X	615	-0-		-1995	-0-	67	1	43	2	N	-0-					50
								505	3									
05	1209	X	634	-0-		-575	-0-	72	1	9	2	N	-0-					50
								553	3									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

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
12	186	N	117	-0-		-69	-0-	10	1	2	2	N	-0-					37
								105	3									
01	124	N	123	-0-		-1	-0-	14	1	42	2	N	-0-					37
								67	3									
02	172	N	172	-0-		-0-	-0-	20	1	14	2	N	-0-					37
								138	3									
03	167	N	167	-0-		-0-	-0-	18	1	2	2	N	-0-					37
								147	3									
04	125	N	125	-0-		-0-	-0-	14	1	9	2	N	-0-					37
								102	3									
05	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					37

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

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
12	867	N	867	-0-		-0-	-0-	42	1	13	2	N	-0-					8
								812	3									
01	1023	N	980	-0-		-43	-0-	46	1	359	2	N	-0-					8
								575	3									
02	868	N	868	-0-		-0-	-0-	45	1	77	2	N	-0-					8
								746	3									
03	895	N	895	-0-		-0-	-0-	46	1	13	2	N	-0-					8
								836	3									
04	960	N	835	-0-		-125	-0-	43	1	63	2	N	-0-					8
								729	3									
05	961	N	961	-0-		-0-	-0-	49	1	15	2	N	-0-					8
								897	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	170	1	28	2	N	-0-					85
							1741	3									
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-					85
							40	3									
02	196	N	21	-0-	-175	-0-	2	1	2	2	N	-0-					85
							17	3									
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					85
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					85
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

12	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	129	1	40	2	N	-0-					23
							2490	3									
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	155	1	1223	2	N	-0-					23
							1961	3									
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	176	1	301	2	N	70					93
							2923	3	77	9							
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	156	1	44	2	N	5					98
							2848	3	6	9							
04	3000	X	1540	-0-	-1460	-0-	79	1	115	2	N	-0-					98
							1346	3									
05	3100	X	649	-0-	-2451	-0-	33	1	10	2	N	-0-					98
							606	3									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

12	1147	N	989	-0-	-158	-0-	87	1	14	2	N	-0-					30
							888	3									
01	1178	N	996	-0-	-182	-0-	111	1	340	2	N	-0-					30
							545	3									
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	100	1	72	2	N	-0-					30
							697	3									
03	992	N	842	-0-	-150	-0-	93	1	11	2	N	-0-					30
							738	3									
04	960	N	818	-0-	-142	-0-	89	1	58	2	N	-0-					30
							671	3									
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	111	1	14	2	N	-0-					30
							855	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	39	1	6	2	Y	-0-					22
							395	3									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	136	2	Y	-0-					22
							219	3									
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	37	1	27	2	Y	-0-					22
							261	3									
03	434	N	328	-0-	-106	-0-	36	1	4	2	Y	-0-					22
							288	3									
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	34	1	22	2	Y	-0-					22
							256	3									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					22

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

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
12	614	N	614	-0-		-0-	-0-	30	1	9	2	N	-0-					135
								575	3									
01	395	N	395	-0-		-0-	-0-	18	1	145	2	N	-0-					135
								232	3									
02	447	N	447	-0-		-0-	-0-	23	1	40	2	N	-0-					135
								384	3									
03	620	N	521	-0-		-99	-0-	27	1	8	2	N	-0-					135
								486	3									
04	584	N	584	-0-		-0-	-0-	29	1	43	2	N	12					147
								499	3	13	9							
05	496	N	249	-0-		-247	-0-	13	1	4	2	N	-0-					147
								232	3									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

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
12	3787	X	3787	-0-		-0-	-0-	213	1	55	2	N	71	16	8			228
								3441	3	78	9							
01	3688	X	3688	-0-		-0-	-0-	213	1	1319	2	N	38	38	8			228
								2114	3	42	9							
02	3444	X	3353	-0-		-91	-0-	173	1	48	2	N	52	189	1	33	8	58
								3075	3	57	9							
03	3863	X	3863	-0-		-0-	-0-	182	1	56	2	N	25	20	8			63
								3597	3	28	9							
04	3690	X	3645	-0-		-45	-0-	179	1	325	2	N	28	3	8			88
								3110	3	31	9							
05	3782	X	3640	-0-		-142	-0-	181	1	54	2	N	58	27	8			119
								3341	3	64	9							

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	(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
12	2028	N	2028	-0-		-0-	-0-	116	1	30	2	N	1	1	8			176
								1881	3	1	9							
01	1984	N	1896	-0-		-88	-0-	111	1	686	2	N	-0-					176
								1099	3									
02	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	86	1	24	2	N	3	3	8			176
								1537	3	3	9							
03	2015	N	1916	-0-		-99	-0-	91	1	28	2	N	8	3	8			181
								1788	3	9	9							
04	1830	N	1746	-0-		-84	-0-	86	1	157	2	N	1	1	8			181
								1502	3	1	9							
05	1829	N	1689	-0-		-140	-0-	85	1	25	2	N	12	12	8			181
								1566	3	13	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	(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
12	14B2 EXT		2254	-0-		2254	11385	109	1	34	2	N	-0-					25
								2111	3									
01	13143	X	1758	-0-		-11385	-0-	82	1	644	2	N	-0-					25
								1032	3									
02	155	X	155	-0-		-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					25
								133	3									
03	6045	X	2878	-0-		-3167	-0-	147	1	42	2	N	-0-					25
								2689	3									
04	4158	X	4158	-0-		-0-	-0-	213	1	312	2	N	-0-					25
								3633	3									
*05	4518	X	4518	-0-		-0-	-0-	225	1	67	2	N	65					90
								4154	3	72	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

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
12	6415	X	6415	-0-		-0-	-0-	367	1	94	2	N	25	3	8			196
								5926	3	28	9							
01	6238	X	6238	-0-		-0-	-0-	361	1	2231	2	N	63	196	1	4	8	59
								3577	3	69	9							
02	6020	X	5073	-0-		-947	-0-	266	1	74	2	N	11	5	8			65
								4721	3	12	9							
03	6665	X	5737	-0-		-928	-0-	273	1	83	2	N	3	3	8			65
								5378	3	3	9							
04	6450	X	6331	-0-		-119	-0-	314	1	569	2	N	-0-					65
								5448	3									
05	6417	X	5805	-0-		-612	-0-	293	1	88	2	N	13	13	8			65
								5410	3	14	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	(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
12	806	N	327	-0-		-479	-0-	19	1	5	2	N	2					119
								301	3	2	9							
01	747	N	747	-0-		-0-	-0-	44	1	269	2	N	2	2	8			119
								432	3	2	9							
02	755	N	755	-0-		-0-	-0-	34	1	10	2	N	90	182	1			27
								612	3	99	9							
03	802	N	802	-0-		-0-	-0-	38	1	12	2	N	2					29
								750	3	2	9							
04	775	N	775	-0-		-0-	-0-	38	1	70	2	N	-0-					29
								667	3									
05	806	N	254	-0-		-552	-0-	13	1	4	2	N	4	4	8			29
								233	3	4	9							

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
12	1612	N	1257	-0-		-355	-0-	110	1	18	2	N	-0-					195
								1129	3									
01	1744	N	1744	-0-		-0-	-0-	195	1	595	2	N	-0-					195
								954	3									
02	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	221	1	158	2	N	-0-					195
								1538	3									
03	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	230	1	28	2	N	-0-					195
								1826	3									
04	2012	N	2012	-0-		-0-	-0-	220	1	142	2	N	-0-					195
								1650	3									
*05	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-	239	1	30	2	N	70					265
								1844	3	77	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
12	2573	N	1868	-0-		-705	-0-	90	1	28	2	N	-0-					185
								1750	3									
01	1860	N	1362	-0-		-498	-0-	63	1	499	2	N	-0-					185
								800	3									
02	1876	N	949	-0-		-927	-0-	49	1	84	2	N	-0-					185
								816	3									
03	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	97	1	27	2	N	1					186
								1769	3	1	9							
04	1320	N	1127	-0-		-193	-0-	58	1	84	2	N	-0-					186
								985	3									
*05	2939	N	2939	-0-		-0-	-0-	149	1	45	2	N	-0-					186
								2745	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1969	N	1969	-0-		-0-	-0-		111	1	29	2	N	26	16	8			95
									1800	3	29	9							
01	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-		114	1	704	2	N	39	38	8			96
									1128	3	43	9							
02	1820	N	1813	-0-		-7	-0-		93	1	26	2	N	37	27	8			106
									1653	3	41	9							
03	1984	N	1933	-0-		-51	-0-		91	1	28	2	N	21	19	8			108
									1791	3	23	9							
04	2009	N	2009	-0-		-0-	-0-		99	1	180	2	N	4	2	8			110
									1726	3	4	9							
05	2015	N	1767	-0-		-248	-0-		88	1	27	2	N	16	16	8			110
									1634	3	18	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8313	X	8313	-0-		-0-	-0-		474	1	122	2	N	52	191	1	3	8	96
									7660	3	57	9							
01	12754	X	12754	-0-		-0-	-0-		733	1	4534	2	N	200	196	1	11	8	89
									7267	3	220	9							
02	13442	X	13442	-0-		-0-	-0-		699	1	194	2	N	109	34	8			164
									12429	3	120	9							
03	13139	X	13139	-0-		-0-	-0-		617	1	189	2	N	149	190	1	23	8	100
									12169	3	164	9							
04	10456	X	10456	-0-		-0-	-0-		515	1	933	2	N	66	2	8			164
									8935	3	73	9							
*05	8984	X	8984	-0-		-0-	-0-		448	1	134	2	N	117	193	1	12	8	76
									8273	3	129	9							

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
12	10943	X	10591	-0-		-352	-0-		505	1	155	2	N	132					262
									9786	3	145	9							
01	11005	X	10641	-0-		-364	-0-		488	1	3840	2	N	144	191	1			215
									6155	3	158	9							
02	9940	X	9447	-0-		-493	-0-		487	1	833	2	N	35					250
									8088	3	39	9							
03	11005	X	10144	-0-		-861	-0-		517	1	147	2	N	30	190	1			90
									9447	3	33	9							
04	10290	X	7086	-0-		-3204	-0-		361	1	529	2	N	27					117
									6166	3	30	9							
05	10633	X	7707	-0-		-2926	-0-		388	1	116	2	N	33					150
									7167	3	36	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
12	2232	N	2201	-0-		-31	-0-		126	1	32	2	N	3	3	8			259
									2040	3	3	9							
01	2170	N	1958	-0-		-212	-0-		114	1	704	2	N	11	6	8			264
									1128	3	12	9							
02	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-		101	1	28	2	N	2					266
									1787	3	2	9							
03	2201	N	1869	-0-		-332	-0-		89	1	27	2	N	1	1	8			266
									1752	3	1	9							
04	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-		101	1	183	2	N	28	194	1	1	8	99
									1755	3	31	9							
05	2139	N	1805	-0-		-334	-0-		91	1	27	2	N	12	12	8			99
									1674	3	13	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

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
12	5766	X	4715	-0-	-1051	-0-	228	1	70	2	N	-0-					68
							4417	3									
01	5766	X	4717	-0-	-1049	-0-	219	1	1727	2	N	3					71
							2768	3	3	9							
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	275	1	471	2	N	-0-					71
							4569	3									
03	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	664	1	188	2	N	-0-					71
							12134	3									
*04	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	759	1	1113	2	N	38					109
							12969	3	42	9							
*05	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	913	1	274	2	N	151					260
							16879	3	166	9							

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 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
12	11718	X	7286	-0-	-4432	-0-	341	1	105	2	N	214					338
							6605	3	235	9							
01	10571	X	8637	-0-	-1934	-0-	397	1	3128	2	N	89	193	1			234
							5014	3	98	9							
02	7168	X	6325	-0-	-843	-0-	326	1	558	2	N	21					255
							5418	3	23	9							
03	7626	X	6272	-0-	-1354	-0-	319	1	90	2	N	31					286
							5829	3	34	9							
04	7680	X	6738	-0-	-942	-0-	344	1	505	2	N	9					295
							5879	3	10	9							
05	7936	X	7930	-0-	-6	-0-	399	1	120	2	N	38	193	1			140
							7369	3	42	9							

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. 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
12	806	N	729	-0-	-77	-0-	35	1	11	2	N	-0-					61
							683	3									
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	N	-0-					61
							448	3									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	56	2	N	-0-					61
							547	3									
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	34	1	10	2	N	-0-					61
							629	3									
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	35	1	51	2	N	-0-					61
							593	3									
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	35	1	10	2	N	10					71
							642	3	11	9							

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

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

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

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
12	3599	X	3599	-0-		-0-	-0-	206	1	53	2	N	7	3	8			109
								3332	3	8	9							
01	3466	X	3466	-0-		-0-	-0-	202	1	1246	2	N	18	6	8			121
								1998	3	20	9							
02	3246	X	3246	-0-		-0-	-0-	169	1	47	2	N	24	3	8			142
								3004	3	26	9							
03	3439	X	3439	-0-		-0-	-0-	162	1	50	2	N	26	4	8			164
								3198	3	29	9							
04	3314	X	3314	-0-		-0-	-0-	164	1	298	2	N	1	1	8			164
								2851	3	1	9							
*05	3109	X	3109	-0-		-0-	-0-	155	1	46	2	N	45	11	8			198
								2858	3	50	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

12	837	N	830	-0-		-7	-0-	40	1	12	2	N	7					70
								770	3	8	9							
01	1085	N	726	-0-		-359	-0-	34	1	266	2	N	-0-					70
								426	3									
02	1288	N	1029	-0-		-259	-0-	53	1	91	2	N	-0-					70
								885	3									
03	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	68	1	19	2	N	-0-					70
								1240	3									
04	931	N	931	-0-		-0-	-0-	48	1	70	2	N	-0-					70
								813	3									
05	1147	N	1050	-0-		-97	-0-	53	1	16	2	N	-0-					70
								981	3									

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

12	14B2 EXT		4556	-0-		4556	4556	220	1	68	2	N	-0-					17
								4268	3									
01	14B2 EXT		3655	-0-		3655	8211	170	1	1339	2	N	-0-					17
								2146	3									
02	2800	N	1597	-0-		-1203	7008	83	1	141	2	N	-0-					17
								1373	3									
03	7130	X	122	-0-		-7008	-0-	6	1	2	2	N	-0-					17
								114	3									
04	1260	X	4	-0-		-1256	-0-	4	3			N	-0-					17
05	1302	X	-0-	-0-		-1302	-0-					N	-0-					17

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

12	14B2 EXT		600	-0-		600	600	29	1	9	2	N	-0-					65
								562	3									
01	14B2 EXT		76	-0-		76	676	4	1	28	2	N	-0-					65
								44	3									
02	676	N	-0-	-0-		-676	-0-					N	-0-					65
03	589	N	-0-	-0-		-589	-0-					N	-0-					65
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 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
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	226	1	70	2	N	7					47
							4374	3	8	9							
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	217	1	1708	2	N	32					79
							2738	3	35	9							
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	236	1	404	2	N	114	166	1			27
							3920	3	125	9							
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	267	1	76	2	N	81					108
							4889	3	89	9							
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	229	1	335	2	N	18					126
							3903	3	20	9							
*05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	221	1	66	2	N	41					167
							4084	3	45	9							

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 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
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	248	1	64	2	N	4	2	8			95
							4006	3	4	9							
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	193	1	1192	2	N	18	4	8			109
							1911	3	20	9							
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	159	1	44	2	N	10	3	8			116
							2825	3	11	9							
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	161	1	49	2	N	3	3	8			116
							3180	3	3	9							
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	176	1	319	2	N	6	1	8			121
							3056	3	7	9							
*05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	150	1	45	2	N	36	13	8			144
							2768	3	40	9							

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 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
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					130
							37	3									
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	11	2	N	-0-					130
							17	3									
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					130
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					130
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					130

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 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
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	77	1	20	2	N	113	174	1	6	8	48
							1246	3	124	9							
01	2108	N	1076	-0-	-1032	-0-	62	1	386	2	N	8	6	8			50
							619	3	9	9							
02	1400	N	625	-0-	-775	-0-	26	1	7	2	N	118	5	8			163
							462	3	130	9							
03	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	56	1	17	2	N	47	162	1	3	8	45
							1107	3	52	9							
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	49	1	89	2	N	131	1	8			175
							857	3	144	9							
05	682	N	501	-0-	-181	-0-	25	1	7	2	N	10	163	1	2	8	20
							458	3	11	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 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
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	18	2	N	-0-					54
							1156	3									
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	57	1	447	2	N	-0-					54
							717	3									
02	924	N	877	-0-	-47	-0-	45	1	78	2	N	-0-					54
							754	3									
03	1116	N	920	-0-	-196	-0-	47	1	13	2	N	-0-					54
							860	3									
04	1080	N	916	-0-	-164	-0-	47	1	69	2	N	-0-					54
							800	3									
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	N	40					94
							1373	3	44	9							

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					69
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	9	2	N	-0-					69
							15	3									
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	N	-0-					69
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					69
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	2	2	N	-0-					69
							23	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	57	1	15	2	N	-0-					86
							914	3									
01	1023	N	431	-0-	-592	-0-	25	1	156	2	N	-0-					86
							250	3									
02	672	N	244	-0-	-428	-0-	13	1	4	2	N	-0-					86
							227	3									
03	992	N	111	-0-	-881	-0-	5	1	2	2	N	-0-					86
							104	3									
04	420	N	69	-0-	-351	-0-	3	1	6	2	N	-0-					86
							60	3									
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	-0-					86
							299	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	106	1	27	2	N	8	3	8			135
							1706	3	9	9							
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	124	1	765	2	N	7	7	8			135
							1226	3	8	9							
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	110	1	31	2	N	4	4	8			135
							1962	3	4	9							
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	91	1	28	2	N	3	3	8			135
							1788	3	3	9							
04	2040	N	1931	-0-	-109	-0-	95	1	172	2	N	16	1	8			150
							1646	3	18	9							
05	2325	N	1637	-0-	-688	-0-	82	1	25	2	N	12	12	8			150
							1517	3	13	9							

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	12	2	N	26	1	8			62
							773	3	29	9							
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	250	2	N	6	4	8			64
							401	3	7	9							
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	80	1	22	2	N	24	9	8			79
							1421	3	26	9							
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	21	2	N	5	5	8			79
							1359	3	6	9							
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	94	2	N	16	1	8			94
							898	3	18	9							
05	1705	N	284	-0-	-1421	-0-	14	1	4	2	N	1	1	8			94
							265	3	1	9							

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	243	1	62	2	N	28	3	8			168
							3922	3	31	9							
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	244	1	1508	2	N	53	186	1	7	8	28
							2417	3	58	9							
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	157	1	44	2	N	15	6	8			37
							2796	3	17	9							
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	177	1	54	2	N	29	2	8			64
							3484	3	32	9							
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	188	1	340	2	N	7	1	8			70
							3256	3	8	9							
*05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	157	1	47	2	N	10	10	8			70
							2892	3	11	9							

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

12	310	N	242	-0-	-68	-0-	14	1	4	2	N	-0-					93
							224	3									
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	144	2	N	-0-					93
							231	3									
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	7	2	N	60					153
							434	3	66	9							
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	N	-0-					153
							486	3									
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	14	1	25	2	N	-0-					153
							241	3									
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					153

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	409	1	33	2	N	5	3	8			196
							2100	3	6	9							
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	426	1	908	2	N	71	195	1	7	8	65
							1455	3	78	9							
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	348	1	27	2	N	18	4	8			79
							1712	3	20	9							
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	392	1	35	2	N	11	5	8			85
							2232	3	12	9							
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	385	1	209	2	N	-0-					85
							2005	3									
*05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	379	1	30	2	N	11	11	8			85
							1855	3	12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	352	-0-	-3089	-0-	20	1	5	2	N	-0-					168
							327	3									
01	2108	X	786	-0-	-1322	-0-	46	1	284	2	N	-0-					168
							456	3									
02	1904	X	289	-0-	-1615	-0-	15	1	4	2	N	2	2	8			168
							268	3	2	9							
03	2108	X	13	-0-	-2095	-0-	7	3	6	9	N	5					173
04	870	X	4	-0-	-866	-0-	4	3			N	-0-					173
05	775	X	235	-0-	-540	-0-	12	1	4	2	N	1	1	8			173
							218	3	1	9							

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					38
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

12	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	459	1	118	2	N	100	183	1	3	8	68
							7417	3	110	9							
01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	375	1	2317	2	N	26	7	8			87
							3715	3	29	9							
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	229	1	64	2	N	57	4	8			140
							4066	3	63	9							
03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	317	1	97	2	N	86	2	8			224
							6254	3	95	9							
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	350	1	634	2	N	39	1	8			262
							6079	3	43	9							
*05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	265	1	79	2	N	31	193	1	10	8	90
							4888	3	34	9							

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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. 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
12	5176	X	5176	-0-		-0-	-0-	295	1	76	2	N	42	42	8			135
								4759	3	46	9							
01	4210	X	4210	-0-		-0-	-0-	246	1	1523	2	N	-0-					135
								2441	3									
02	4249	X	4249	-0-		-0-	-0-	211	1	59	2	N	209	183	1	56	8	105
								3749	3	230	9							
03	4778	X	4778	-0-		-0-	-0-	224	1	68	2	N	70					175
								4409	3	77	9							
04	5010	X	4601	-0-		-409	-0-	221	1	401	2	N	124	193	1	37	8	69
								3843	3	136	9							
*05	5177	X	4208	-0-		-969	-0-	212	1	64	2	N	12					81
								3919	3	13	9							

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

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
12	124	N	96	-0-		-28	-0-	6	1	1	2	N	-0-					39
								89	3									
01	233	N	233	-0-		-0-	-0-	14	1	84	2	N	-0-					39
								135	3									
02	471	N	471	-0-		-0-	-0-	25	1	7	2	N	-0-					39
								439	3									
03	160	N	160	-0-		-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					39
								150	3									
04	240	N	118	-0-		-122	-0-	6	1	11	2	N	-0-					39
								101	3									
05	527	N	16	-0-		-511	-0-	1	1	15	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. 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
12	3560	X	3560	-0-		-0-	-0-	202	1	52	2	N	40	5	8			109
								3262	3	44	9							
01	3505	X	3505	-0-		-0-	-0-	197	1	1218	2	N	125	186	1	11	8	37
								1952	3	138	9							
02	3025	X	3025	-0-		-0-	-0-	158	1	44	2	N	15	5	8			47
								2806	3	17	9							
03	3386	X	3386	-0-		-0-	-0-	161	1	49	2	N	2	2	8			47
								3174	3	2	9							
04	3330	X	3330	-0-		-0-	-0-	165	1	299	2	N	1	1	8			47
								2865	3	1	9							
05	3348	X	3012	-0-		-336	-0-	151	1	45	2	N	25	12	8			60
								2788	3	28	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. 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
12	2506	N	2506	-0-		-0-	-0-	121	1	37	2	N	5					54
								2342	3	6	9							
01	2563	N	2563	-0-		-0-	-0-	118	1	931	2	N	20					74
								1492	3	22	9							
02	2216	N	2216	-0-		-0-	-0-	114	1	195	2	N	8					82
								1898	3	9	9							
03	2511	N	2130	-0-		-381	-0-	109	1	31	2	N	-0-					82
								1990	3									
04	2490	N	1481	-0-		-1009	-0-	75	1	110	2	N	17					99
								1277	3	19	9							
*05	2606	N	2606	-0-		-0-	-0-	131	1	39	2	N	9					108
								2426	3	10	9							

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
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	9					104
							162	3	10	9							
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	5	1	30	2	N	16					120
							49	3	18	9							
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	8	2	N	130	195	1			55
							496	3	143	9							
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	3	3	8			55
							185	3	3	9							
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	7					62
							101	3	8	9							
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					62

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7040 - 8098

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014 - P&A 01/27/14

GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7810 - 7996

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2013 - PLUGGED 12/18/13

FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 1 RRCID -> 155866 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7262 - 7282

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3565	X	2753	-0-	-812	-0-	249	1	2504	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2486	-0-	-1079	-0-	274	1	2212	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2156	-0-	-1064	-0-	185	1	1971	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2480	-0-	-682	-0-	237	1	2243	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2343	-0-	-717	-0-	246	1	2097	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	237	1	1796	2	Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 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
12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	345	1	2467	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	372	1	2558	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
02	2772	X	2503	-0-	-269	-0-	259	1	2232	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	322	1	2445	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	2970	X	1406	-0-	-1564	-0-	180	1	1217	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	2945	X	1912	-0-	-1033	-0-	260	1	1652	2	Y	-0-	1	1			-0-

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	93	1	3710	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	93	1	3398	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	84	1	3342	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	3813	X	3142	-0-	-671	-0-	45	1	3089	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	3690	X	2731	-0-	-959	-0-	90	1	2631	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
05	3813	X	3219	-0-	-594	-0-	93	1	3119	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

12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	285	1	1374	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	326	1	1601	2	Y	19	16	1			4
							21	9									
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	258	1	1499	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	306	1	1619	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	325	1	1590	2	Y	12	15	1			1
							13	9									
05	1953	N	1161	-0-	-792	-0-	237	1	913	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (6080) 02100 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ALVARADO, D. WELL #: 2 RRCID -> 114836 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3830 - 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 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
12	7486	X	7486	-0-	-0-	B	-0-	863 10	1 9	6613	2	N	9					164
01	7165	X	7165	-0-	-0-	B	-0-	810 13	1 9	6342	2	N	12					176
02	6914	X	6914	-0-	-0-	B	-0-	746 4	1 9	6164	2	N	4					180
03	8186	X	8186	-0-	-0-	B	-0-	888	1	7298	2	N	-0-					180
04	7740	X	7740	-0-	-0-	B	-0-	812 18	1 9	6910	2	N	16	181	1			15
*05	7811	X	7811	-0-	-0-	B	-0-	856	1	6955	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	144	1	1159	3	N	-0-					82
01	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	110	1	1207	3	N	7					89
							8	9									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	120	1	944	3	N	35	2	8			122
							39	9									
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	144	1	1131	3	N	6					128
							7	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	139	1	1157	3	N	-0-					128
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	144	1	1264	3	N	3					131
							3	9									

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	60	1	1646	3	N	9					100
							10	9									
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	35	1	1440	3	N	19					119
							21	9									
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	54	1	1771	3	N	21	3	8			137
							23	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	60	1	1758	3	N	25					162
							28	9									
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	52	1	1417	3	N	16					178
							18	9									
05	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	58	1	1867	3	N	18	173	1	1	8	22
							20	9									

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

12	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	246	1	4413	3	N	43	3	8			200
							47	9									
01	4960	X	2980	-0-	-1980	-0-	123	1	2817	3	N	36					236
							40	9									
02	4256	X	3757	-0-	-499	-0-	213	1	3515	3	N	26	180	1	3	8	79
							29	9									
03	4712	X	4148	-0-	-564	-0-	246	1	3861	3	N	37	2	8			114
							41	9									
04	4560	X	4235	-0-	-325	-0-	246	1	3967	3	N	20					134
							22	9									
05	4712	X	4452	-0-	-260	-0-	254	1	4139	3	N	54	4	8			184
							59	9									

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	403	N	271	-0-	-132	-0-	50	1	221	3	N	-0-					-0-
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	23	1	218	3	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	45	1	263	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	232	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	53	1	293	3	N	-0-					-0-
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	59	1	354	3	N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

12	868	N	674	-0-	-194	-0-	60	1	614	3	N	-0-					17
01	930	N	427	-0-	-503	-0-	41	1	386	3	N	-0-					17
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	59	1	576	3	N	-0-					17
03	682	N	591	-0-	-91	-0-	63	1	528	3	N	-0-					17
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	63	1	377	3	N	-0-					17
05	713	N	564	-0-	-149	-0-	63	1	501	3	N	-0-					17

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	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

12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	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 #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	745	-0-	-433	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	980	N	801	-0-	-179	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721				N	-0-					-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

12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

12	496	N	239	-0-	-257	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

12	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

12	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
05	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
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	651	N	602	-0-	-49 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	630	N	572	-0-	-58 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	620	N	562	-0-	-58 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-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
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	242	1	421	2	Y	643	673	1			175
							707	9									
01	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	250	1	363	2	Y	588	667	1			96
							647	9									
02	1232	N	1152	-0-	-80	-0-	252	1	311	2	Y	535	556	1			75
							589	9									
03	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	217	1	235	2	Y	645	520	1			200
							710	9									
04	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	130	1	291	2	Y	596	630	1			166
							656	9									
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	205	1	479	2	Y	606	626	1			146
							667	9									

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
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	DELQ PR		NO RPT	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2945	N	1757	-0-	-1188	-0-	293	1	1434	2	Y	27					52
							30	9									
01	2418	N	1571	-0-	-847	-0-	174	1	1367	2	Y	27	36	1			43
							30	9									
02	1932	N	1732	-0-	-200	-0-	419	1	1279	2	Y	31	36	1			38
							34	9									
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	490	1	1515	2	Y	20	31	1			27
							22	9									
04	1530	N	597	-0-	-933	-0-	55	1	542	2	Y	-0-					27
05	1922	N	1352	-0-	-570	-0-	429	1	923	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
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	646	1	3162	2	Y	53					101
							58	9									
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	330	1	2596	2	Y	45	73	1			73
							50	9									
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	835	1	2548	2	Y	57	72	1			58
							63	9									
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	667	1	2065	2	Y	26	61	1			23
							29	9									
04	2340	X	1271	-0-	-1069	-0-	112	1	1108	2	Y	46					69
							51	9									
05	2418	X	1216	-0-	-1202	-0-	372	1	801	2	Y	39	75	1			33
							43	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	6727	X	1048	-0-	-5679	-0-	452	1	596	9	N	542	393	1			299
01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	435	1	5726	2	N	548	778	1			69
							603	9									
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	400	1	5213	2	N	495	389	1			175
							545	9									
03	6727	X	6705	-0-	-22	-0-	417	1	5686	2	N	547	574	1			148
							602	9									
*04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	5988	1	536	9	N	487					635
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					635

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11810 - 11840

12	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	579	1	7560	2	N	42					139
							46	9									
01	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	701	1	9232	2	N	107					246
							118	9									
02	6412	X	307	-0-	-6105	-0-	19	1	241	2	N	43	195	1			94
							47	9									
03	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	879	1	8631	2	N	94					188
							103	9									
*04	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8368	1	79	9	N	72					260
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					260

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11660 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	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 "A" WELL #: 3 RRCID -> 170047 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 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
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	8	1	104	2	N	7					179
							8	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	N	3					182
							3	9									
02	224	N	36	-0-	-188	-0-	11	1	25	9	N	23					205
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	437	2	N	37					242
							41	9									
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	322	1	36	9	N	33					275
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					275

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

12	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	579	1	7560	2	N	42					118
							46	9									
01	558	X	435	-0-	-123	-0-	22	1	295	2	N	107					225
							118	9									
02	504	X	285	-0-	-219	-0-	19	1	241	2	N	23					248
							25	9									
03	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	879	1	8631	2	N	94					342
							103	9									
*04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3580	1	173	9	N	157					499
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					499

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		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
PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 177958 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 13083 PERF.11880 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

12	1550	X	1379	-0-	-171	-0-	87	1	1130	2	N	147					262
							162	9									
01	1550	X	1344	-0-	-206	-0-	83	1	1097	2	N	149	321	1			90
							164	9									
02	1400	X	1246	-0-	-154	-0-	1010	1	78	2	N	144	108	1			126
							158	9									
03	1550	X	1276	-0-	-274	-0-	77	1	1050	2	N	135					261
							149	9									
04	1320	X	589	-0-	-731	-0-	587	1	2	9	N	2					263
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					263

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

12	868	N	721	-0-	-147	-0-	49	1	630	2	N	38					175
							42	9									
01	899	N	810	-0-	-89	-0-	54	1	712	2	N	40	188	1			27
							44	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	677	2	N	43					70
							47	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	716	2	N	40					110
							44	9									
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	836	1	36	9	N	33					143
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					143

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2 RRCID -> 181147 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 12090

12	992	X	888	-0-	-104	-0-	61	1	794	2	N	30					80
							33	9									
01	992	X	926	-0-	-66	-0-	62	1	814	2	N	45					125
							50	9									
02	896	X	772	-0-	-124	-0-	53	1	691	2	N	25					150
							28	9									
03	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	1076	1	14666	2	N	43					193
							47	9									
*04	909	X	909	-0-	-0-	-0-	879	1	30	9	N	27					220
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					220

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					60
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
*04	97	X	97	-0-	-0-	-0-	94	1	3	9	N	3					63
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1958	-0-	1958	5782	134	1	1745	2	Y	72					145
							79	9									
01	DLQ	G-10	1840	-0-	1840	7622	124	1	1630	2	Y	78	144	1			79
							86	9									
02	9355	X	1733	-0-	-7622	-0-	118	1	1539	2	Y	69	54	1			94
							76	9									
03	2015	X	1778	-0-	-237	-0-	117	1	1589	2	Y	65	67	1			92
							72	9									
04	1890	X	1504	-0-	-386	-0-	1439	1	65	9	Y	59					151
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					151

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
12	341	X	285	-0-	-56	-0-	12	1	156	2	Y	106	116	1			1
							117	9									
01	341	X	96	-0-	-245	-0-	43	1	53	9	Y	48					49
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	36	1	470	2	Y	31					80
							34	9									
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	57	1	779	2	Y	41					121
							45	9									
04	DLQ	G-10	885	-0-	885	885	854	1	31	9	Y	28					149
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	885					Y	NO RPT					149

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	569	2	N	-0-					137
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					139
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					139
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 13552 PERF.12986 - 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
12	46221	X	-0-	-0-	-46221	-0-					N	-0-					156
01	43028	X	-0-	-0-	-43028	-0-					N	-0-					156
02	35140	X	70	-0-	-35070	-0-	5	1	65	2	N	-0-					156
03	3596	X	2	-0-	-3594	-0-	2	1			N	-0-					156
04	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	1			N	-0-					156
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					156

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	85	1	1112	2	N	95	192	1			151
							105	9									
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	93	1	1221	2	N	87					238
							96	9									
02	1176	X	1171	-0-	-5	-0-	996	1	76	2	N	90	193	1			135
							99	9									
03	1302	X	1070	-0-	-232	-0-	69	1	935	2	N	60					195
							66	9									
04	1350	X	1147	-0-	-203	-0-	1092	1	55	9	N	50					245
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					245

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.11944 - 12841

12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	N	25					209
							28	9									
01	465	N	43	-0-	-422	-0-	43	1			N	-0-					209
02	644	N	564	-0-	-80	-0-	36	1	470	2	N	53					262
							58	9									
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	17	1	233	2	N	20					282
							22	9									
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	563	1	36	9	N	33					315
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					315

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

12	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	190	1	2483	2	N	321	384	1			228
							353	9									
01	3441	X	3028	-0-	-413	-0-	187	1	2464	2	N	343	376	1			195
							377	9									
02	3108	X	2777	-0-	-331	-0-	171	1	2228	2	N	344	391	1			148
							378	9									
03	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	188	1	2558	2	N	344	360	1			132
							378	9									
04	3120	X	2762	-0-	-358	-0-	2450	1	312	9	N	284					416
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					416

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

12	372	N	267	-0-	-105	-0-	18	1	241	2	Y	7					15
							8	9									
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	21	1	274	2	Y	1	4	1			12
							1	9									
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	19	1	247	2	Y	24					36
							26	9									
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					36
04	DLQ G-10		257	-0-	257	257	243	1	14	9	Y	13					49
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT					49

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

12	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	203	1	2652	2	N	23	195	1			40
							25	9									
01	3844	X	2773	-0-	-1071	-0-	192	1	2529	2	N	47					87
							52	9									
02	3472	X	3134	-0-	-338	-0-	221	1	2872	2	N	37					124
							41	9									
03	3844	X	3321	-0-	-523	-0-	225	1	3068	2	N	25					149
							28	9									
*04	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	2533	1	9178	8	N	30					179
							33	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					179

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13156 - 13512

12	2573	X	2246	-0-	-327	-0-	147	1	1923	2	N	160					268
							176	9									
01	2418	X	2054	-0-	-364	-0-	131	1	1725	2	N	180	387	1			61
							198	9									
02	2072	X	1676	-0-	-396	-0-	107	1	1387	2	N	165	107	1			119
							182	9									
03	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	119	1	1628	2	N	152					271
							167	9									
04	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	1851	1	187	9	N	170					441
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					441

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 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
12	23095	X	18015	-0-	-5080	-0-	1195	1	15609	2	N	1101	1157	1			335
							1211	9									
01	21142	X	17331	-0-	-3811	-0-	1136	1	14956	2	N	1126	1168	1			293
							1239	9									
02	18312	X	15398	-0-	-2914	-0-	1020	1	13287	2	N	992	971	1			314
							1091	9									
03	20274	X	16914	-0-	-3360	-0-	1076	1	14666	2	N	1065	1113	1			266
							1172	9									
04	DLQ G-10		16394	-0-	16394	16394	15306	1	1088	9	N	989					1255
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16394					N	NO RPT					1255

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

12	6107	X	5465	-0-	-642	-0-	337	1	4403	2	N	659	775	1			210
							725	9									
01	5952	X	5328	-0-	-624	-0-	325	1	4279	2	N	658	723	1			145
							724	9									
02	5348	X	4717	-0-	-631	-0-	290	1	3779	2	N	589	420	1			314
							648	9									
03	5921	X	5082	-0-	-839	-0-	300	1	4093	2	N	626	755	1			185
							689	9									
04	5340	X	4990	-0-	-350	-0-	4332	1	658	9	N	598					783
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					783

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13562 - 13735

12	45818	X	31986	-0-	-13832	-0-	2170	1	28340	2	N	1342	1329	1			396
							1476	9									
01	44392	X	21603	-0-	-22789	-0-	1448	1	19057	2	N	998	951	1			443
							1098	9									
02	35135	X	35135	-0-	-0-	-0-	2386	1	31074	2	N	1523	1158	1			808
							1675	9									
03	36456	X	34492	-0-	-1964	-0-	2259	1	30777	2	N	1324	1526	1			606
							1456	9									
04	DLQ G-10		26791	-0-	26791	26791	25798	1	993	9	N	903					1509
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	26791					N	NO RPT					1509

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
12	4340	X	3809	-0-	-531	-0-	263	1	3432	2	Y	104					208
							114	9									
01	4216	X	3671	-0-	-545	-0-	249	1	3280	2	Y	129					337
							142	9									
02	3752	X	3228	-0-	-524	-0-	221	1	2875	2	Y	120	97	1			360
							132	9									
03	4154	X	3565	-0-	-589	-0-	235	1	3200	2	Y	118	119	1			359
							130	9									
04	DLQ G-10		3435	-0-	3435	3435	3319	1	116	9	Y	105					464
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3435					Y	NO RPT					464

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		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
12	21195	X	21195	-0-	-0-	-0-	1484	1	19374	2	Y	306	126	1			381
							337	9									
01	18610	X	18610	-0-	-0-	-0-	1290	1	16978	2	Y	311	152	1			540
							342	9									
02	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	1174	1	15288	2	Y	250	82	1			708
							275	9									
03	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	1171	1	15953	2	Y	326	165	1			869
							359	9									
04	DLQ G-10		16476	-0-	16476	16476	16138	1	338	9	Y	307					1176
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16476					Y	NO RPT					1176

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
12	4960	X	3444	-0-	-1516	-0-	239	1	3114	2	Y	83					257
							91	9									
01	4836	X	3069	-0-	-1767	-0-	213	1	2800	2	Y	51	166	1			142
							56	9									
02	4144	X	341	-0-	-3803	-0-	24	1	307	2	Y	9					151
							10	9									
*03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					151
04	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-					151
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					151

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
12	2697	X	1229	-0-	-1468	-0-	79	1	1032	2	Y	107					304
							118	9									
01	1829	X	1215	-0-	-614	-0-	76	1	1000	2	Y	126	196	1			234
							139	9									
02	1596	X	987	-0-	-609	-0-	63	1	823	2	Y	92	198	1			128
							101	9									
03	1736	X	1100	-0-	-636	-0-	66	1	898	2	Y	124					252
							136	9									
04	DLQ G-10		1066	-0-	1066	1066	934	1	132	9	Y	120					372
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1066					Y	NO RPT					372

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
12	5239	X	2293	-0-	-2946	-0-	148	1	1936	2	N	190	183	1			161
							209	9									
01	4123	X	2219	-0-	-1904	-0-	142	1	1864	2	N	194	184	1			171
							213	9									
02	3108	X	1555	-0-	-1553	-0-	105	1	1370	2	N	73					244
							80	9									
03	3162	X	1601	-0-	-1561	-0-	100	1	1362	2	N	126	194	1			176
							139	9									
04	2490	X	1746	-0-	-744	-0-	1606	1	140	9	N	127					303
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					303

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
12	4309	X	386	-0-	-3923	-0-	24	1	307	2	Y	50	65	1			88
							55	9									
01	4309	X	1	-0-	-4308	-0-	1	1			Y	-0-					88
02	3892	X	169	-0-	-3723	-0-	9	1	121	2	Y	35					123
							39	9									
03	2976	X	951	-0-	-2025	-0-	56	1	770	2	Y	114					237
							125	9									
04	DLQ G-10		368	-0-	368	368	318	1	50	9	Y	45					282
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT					282

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
12	961	N	913	-0-	-48	-0-	64	1	832	2	N	15					104
							17	9									
01	1023	N	881	-0-	-142	-0-	59	1	775	2	N	43					147
							47	9									
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	739	2	46	9	N	42					189
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	57	1	779	2	N	25					214
							28	9									
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	838	1	24	9	N	22					236
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					236

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
12	41075	X	27109	-0-	-13966	-0-	1869	1	24406	2	Y	758	847	1			190
							834	9									
01	36270	X	29208	-0-	-7062	-0-	1998	1	26299	2	Y	828	1018	1			-0-
							911	9									
*02	30352	X	-0-	-0-	-30352	-0-					Y	-0-					-0-
*03	33604	X	-0-	-0-	-33604	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29143	-0-	29143	29143	28462	1	681	9	Y	619					619
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	29143					Y	NO RPT					619

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
12	434 #	157	-0-	-277	-0-	11 1	146 2	N	-0-			76
01	713 #	505	-0-	-208	-0-	36 1	469 2	N	-0-			76
02	700 #	695	-0-	-5	-0-	49 1	644 2	N	2			78
						2 9						
03	775 #	555	-0-	-220	-0-	38 1	514 2	N	3			81
						3 9						
04	750 #	589	-0-	-161	-0-	587 1	2 9	N	2			83
05	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			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
12	DLQ G-10	7102	-0-	7102	15254	267 117	1 9	6718	2	Y	106	199	1			132
01	DLQ G-10	7396	-0-	7396	22650	311 109	1 9	6976	2	Y	99	179	1			52
02	DLQ G-10	7737	-0-	7737	30387	340 110	1 9	7287	2	Y	100					152
03	DLQ G-10	8097	-0-	8097	38484	344 103	1 9	7650	2	Y	94	179	1			67
04	8460	7453	-0-	-1007	37477	299 96	1 9	7058	2	Y	87					154
05	8556 #	NO RPT	-0-	-8556	28921					Y	NO RPT					154

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					225
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

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
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EP GARCIA RANCH WELL #: 1 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*10	4418	R	1300	-0-	-3118	-0-	89	1	1119	3	N	71	61	1					10
							14	4	78	9									
*11	667	R	667	-0-	-0-	-0-	45	1	564	3	N	36	38	1					8
							18	4	40	9									
*12	679	R	679	-0-	-0-	-0-	56	1	572	3	N	27	31	1					4
							21	4	30	9									
*01	1147	#	677	-0-	-470	-0-	41	1	584	3	N	21	22	1					3
							29	4	23	9									
*02	1036	#	573	-0-	-463	-0-	34	1	511	3	N	21	21	1					3
							5	4	23	9									
*03	1147	#	565	-0-	-582	-0-	31	1	504	3	N	19	19	1					3
							9	4	21	9									
*04	594	R	594	-0-	-0-	-0-	31	1	536	3	N	19	19	1					3
							6	4	21	9									
*05	651	#	418	-0-	-233	-0-	24	1	372	3	N	14	14	1					3
							7	4	15	9									

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

12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-		
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
05	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
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11483 - 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
12	3100	N	12859	-0-	9759	19325	12819	3	40	9	Y	36	39	1			5
01	28456	X	9131	-0-	-19325	-0-	9113	3	18	9	Y	16	15	1			6
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6490	3	7	9	Y	6	7	1			5
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7120	3	41	9	Y	37	30	1			12
*04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7488	3	30	9	Y	27	23	1			16
*05	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9278	3	41	9	Y	37	36	1			17

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 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
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 197902 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1815	-0-	-603	-0-	1811	3	4	9	Y	4	23	1			47
01	2356	X	1545	-0-	-811	-0-	1539	3	6	9	Y	5	33	1			19
02	1820	X	1308	-0-	-512	-0-	1308	3			Y	-0-	19	1			-0-
03	2015	X	1373	-0-	-642	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) //CONT.// 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

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
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5711	3	127	9	Y	115	108	1			149
01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6113	3	189	9	Y	172	108	1			213
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5095	3	143	9	Y	130	210	1			133
03	5828	X	5391	-0-	-437	-0-	5255	3	136	9	Y	124	107	1			150
04	6090	X	5061	-0-	-1029	-0-	4961	3	100	9	Y	91	119	1			122
05	6293	X	4366	-0-	-1927	-0-	4249	3	117	9	Y	106	108	1			120

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	5828	X	5312	-0-	-516	-0-	5236	3	76	9	Y	69	87	1			120
01	5828	X	4705	-0-	-1123	-0-	4562	3	143	9	Y	130	84	1			166
02	4956	X	4806	-0-	-150	-0-	4720	3	86	9	Y	78	149	1			95
03	5487	X	4873	-0-	-614	-0-	4793	3	80	9	Y	73	70	1			98
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4577	3	47	9	Y	43	70	1			71
05	5332	X	4981	-0-	-351	-0-	4914	3	67	9	Y	61	62	1			70

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

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
12	4309	X	3861	-0-	-448	-0-	3749	3	112	9	Y	102	60	1			121
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4155	3	101	9	Y	92	137	1			76
02	3752	X	3661	-0-	-91	-0-	3541	3	120	9	Y	109	149	1			36
03	4154	X	3854	-0-	-300	-0-	3701	3	153	9	Y	139	77	1			98
04	4110	X	3461	-0-	-649	-0-	3331	3	130	9	Y	118	151	1			65
05	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	3880	3	133	9	Y	121	138	1			48

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

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
12	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14003	3	261	9	Y	237	113	1			227
01	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	14654	3	133	9	Y	121	224	1			124
02	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12188	3	163	9	Y	148	219	1			53
03	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12695	3	201	9	Y	183	104	1			132
04	14310	X	11639	-0-	-2671	-0-	11459	3	180	9	Y	164	206	1			90
05	14787	X	13918	-0-	-869	-0-	13714	3	204	9	Y	185	205	1			70

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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

12	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1614	2	13	9	N	12					229
01	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1872	2	14	9	N	13					242
02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1472	2	18	9	N	16					258
03	1643	X	1334	-0-	-309	-0-	1327	2	7	9	N	6					264
04	1830	X	1545	-0-	-285	-0-	1531	2	14	9	N	13					277
05	1891	X	1739	-0-	-152	-0-	1717	2	22	9	N	20	179	1			118

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

12	1333	X	1159	-0-	-174	-0-	1159	2			N	-0-					175
01	1209	X	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-					175
02	1036	X	975	-0-	-61	-0-	975	2			N	-0-					175
03	1147	X	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-					175
04	1110	X	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			N	-0-					175
05	1147	X	1029	-0-	-118	-0-	1029	2			N	-0-					175

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

12	1457	X	1414	-0-	-43	-0-	1411	2	3	9	N	3					180
01	1426	X	1386	-0-	-40	-0-	1385	2	1	9	N	1					181
02	1232	X	1187	-0-	-45	-0-	1185	2	2	9	N	2					183
03	1426	X	1354	-0-	-72	-0-	1350	2	4	9	N	4					187
04	1380	X	1294	-0-	-86	-0-	1294	2			N	-0-					187
05	1426	X	1331	-0-	-95	-0-	1330	2	1	9	N	1					188

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					49
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					49
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	968	2			N	-0-					49
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					49
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					49
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					49

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

12	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	4842	2	23	9	N	21	178	1			119
01	5270	X	5051	-0-	-219	-0-	5021	2	30	9	N	27					146
02	4536	X	4181	-0-	-355	-0-	4149	2	32	9	N	29					175
03	5022	X	4800	-0-	-222	-0-	4761	2	39	9	N	35					210
04	4890	X	4563	-0-	-327	-0-	4531	2	32	9	N	29					239
05	5053	X	4612	-0-	-441	-0-	4594	2	18	9	N	16					255

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
12	688	X	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	N	2					63
01	620	X	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					63
02	616	X	596	-0-	-20	-0-	594	2	2	9	N	2					65
03	682	X	632	-0-	-50	-0-	630	2	2	9	N	2					67
04	660	X	610	-0-	-50	-0-	607	2	3	9	N	3					70
05	682	X	582	-0-	-100	-0-	580	2	2	9	N	2					72

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
12	1023	X	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					144
01	1023	X	883	-0-	-140	-0-	883	2			N	-0-					144
02	924	X	775	-0-	-149	-0-	775	2			N	-0-					144
03	992	X	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					144
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					144
05	961	X	943	-0-	-18	-0-	943	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
12	341	X	335	-0-	-6	-0-	272	2	63	9	N	57					167
01	341	X	331	-0-	-10	-0-	272	2	59	9	N	54	177	1			44
02	308	X	284	-0-	-24	-0-	237	2	47	9	N	43					87
03	341	X	325	-0-	-16	-0-	263	2	62	9	N	56					143
04	330	X	306	-0-	-24	-0-	253	2	53	9	N	48	162	1			29
05	341	X	308	-0-	-33	-0-	258	2	50	9	N	45					74

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
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					152
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					152
02	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					152
03	93	X	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					152
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					152
*05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	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
12	279	X	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	186	X	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	X	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	155	X	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	X	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	305	1	3402	2	N	106	167	1			214
							117	9									
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	341	1	3613	2	N	192	182	1			224
							211	9									
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	251	1	2536	2	N	75					299
							83	9									
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	215	1	2872	2	N	61	176	1			184
							67	9									
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	220	1	2796	2	N	95	178	1			101
							105	9									
*05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	255	1	3208	2	N	95	2	8			194
							105	9									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

12	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	279	1	1908	2	N	36					107
							40	9									
01	2635	X	2295	-0-	-340	-0-	270	1	2015	2	N	9					116
							10	9									
02	2492	X	2083	-0-	-409	-0-	219	1	1854	2	N	9					125
							10	9									
03	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	279	1	2392	2	N	2					127
							2	9									
04	2670	X	2189	-0-	-481	-0-	261	1	1922	2	N	5					132
							6	9									
*05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	279	1	2045	2	N	-0-					132

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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	155	X	122	-0-	-33	-0-	7	1	75	2	N	36					116
							40	9									
01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	130	182	1			64
							143	9									
02	196	X	134	-0-	-62	-0-	11	1	114	2	N	8					72
							9	9									
03	217	X	177	-0-	-40	-0-	9	1	114	2	N	49					121
							54	9									
04	240	X	196	-0-	-44	-0-	9	1	111	2	N	69					190
							76	9									
05	248	X	169	-0-	-79	-0-	9	1	115	2	N	41	177	1			54
							45	9									

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
12	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	248	1	2680	2	N	2					61
							2	9									
01	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	248	1	2683	2	N	4					65
							4	9									
02	2968	X	2671	-0-	-297	-0-	224	1	2446	2	N	1					66
							1	9									
03	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	248	1	2672	2	N	-0-					66
04	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	232	1	2505	2	N	-0-					66
*05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	248	1	2749	2	N	-0-					66

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
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	80	1	624	2	N	-0-					-0-
01	806	N	569	-0-	-237	-0-	80	1	489	2	N	-0-					-0-
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	74	1	577	2	N	-0-					-0-
03	713	N	563	-0-	-150	-0-	61	1	502	2	N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	83	1	435	2	N	-0-					-0-
05	713	N	563	-0-	-150	-0-	95	1	468	2	N	-0-					-0-

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
12	5890	X	4155	-0-	-1735	-0-	340	1	3796	2	N	17	167	1			24
							19	9									
01	5890	X	4079	-0-	-1811	-0-	351	1	3726	2	N	2					26
							2	9									
02	5320	X	3539	-0-	-1781	-0-	318	1	3217	2	N	4					30
							4	9									
03	5890	X	3809	-0-	-2081	-0-	265	1	3542	2	N	2					32
							2	9									
04	4590	X	3701	-0-	-889	-0-	270	1	3431	2	N	-0-					32
05	4154	X	3729	-0-	-425	-0-	274	1	3455	2	N	-0-					32

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
12	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	139	1	1558	2	N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	168	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	166	1	1681	2	N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	127	1	1704	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	129	1	1639	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	144	1	1816	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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
12	558	N	399	-0-	-159	-0-	33	1	366	2	N	-0-					-0-
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	45	1	482	2	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	129	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	N	-0-					-0-
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	40	1	507	2	N	-0-					-0-

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
12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	211	1	2361	2	N	77	173	1			23
							85	9									
01	1922	X	1791	-0-	-131	-0-	154	1	1634	2	N	3					26
							3	9									
02	3164	X	1862	-0-	-1302	-0-	167	1	1689	2	N	5					31
							6	9									
03	3503	X	1121	-0-	-2382	-0-	78	1	1042	2	N	1					32
							1	9									
04	3390	X	1823	-0-	-1567	-0-	133	1	1686	2	N	4					36
							4	9									
05	2666	X	1601	-0-	-1065	-0-	118	1	1482	2	N	1					37
							1	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
12	7285	X	6660	-0-	-625	-0-	6656	2	4	9	N	4					47
01	7502	X	6611	-0-	-891	-0-	6571	2	40	9	N	36					83
02	6776	X	5898	-0-	-878	-0-	5862	2	36	9	N	33					116
03	7502	X	7458	-0-	-44	-0-	7379	2	79	9	N	72					188
04	6450	X	6080	-0-	-370	-0-	6044	2	36	9	N	33	174	1			47
05	6665	X	6592	-0-	-73	-0-	6537	2	55	9	N	50					97

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
12	1705	X	1600	-0-	-105	-0-	172	1	1349	2	N	72					111
							79	9									
01	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	226	1	1386	2	N	2					113
							2	9									
02	1680	X	1055	-0-	-625	-0-	118	1	916	2	N	19					132
							21	9									
03	1860	X	1562	-0-	-298	-0-	159	1	1315	2	N	80					212
							88	9									
04	1800	X	977	-0-	-823	-0-	152	1	802	2	N	21					233
							23	9									
05	1612	X	1384	-0-	-228	-0-	230	1	1133	2	N	19					252
							21	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
12	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	843	1	6608	2	N	9					189
							10	9									
01	7223	X	5857	-0-	-1366	-0-	820	1	5037	2	N	-0-					189
02	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	843	1	6570	2	N	3					192
							3	9									
03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	893	1	7406	2	N	4					196
							4	9									
04	6990	X	5087	-0-	-1903	-0-	812	1	4274	2	N	1					197
							1	9									
05	7223	X	4792	-0-	-2431	-0-	808	1	3984	2	N	-0-					197

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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
12	6262	X	6091	-0-	-171	-0-	6047	2	44	9	N	40	194	1			41
01	6262	X	5239	-0-	-1023	-0-	5202	2	37	9	N	34					75
02	5656	X	3849	-0-	-1807	-0-	3835	2	14	9	N	13					88
03	6262	X	3091	-0-	-3171	-0-	213	1	2856	2	N	20					108
							22	9									
04	5880	X	2676	-0-	-3204	-0-	195	1	2473	2	N	7					115
							8	9									
05	6076	X	2722	-0-	-3354	-0-	200	1	2516	2	N	5					120
							6	9									

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

12	372	X	194	-0-	-178	-0-	15	1	169	2	N	9					75
							10	9									
01	372	X	206	-0-	-166	-0-	18	1	188	2	N	-0-					75
02	224	X	169	-0-	-55	-0-	15	1	154	2	N	-0-					75
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	5					80
							6	9									
04	210	X	195	-0-	-15	-0-	14	1	179	2	N	2					82
							2	9									
05	217	X	148	-0-	-69	-0-	11	1	135	2	N	2					84
							2	9									

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

12	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	16515	2	584	9	N	531	546	1			291
01	17794	X	15338	-0-	-2456	-0-	14822	2	516	9	N	469	540	1			220
02	16072	X	14328	-0-	-1744	-0-	13892	2	436	9	N	396	361	1			255
03	17794	X	15616	-0-	-2178	-0-	15145	2	471	9	N	428	369	1			314
04	16950	X	13424	-0-	-3526	-0-	13062	2	362	9	N	329	359	1			284
05	17112	X	15708	-0-	-1404	-0-	15308	2	400	9	N	364	531	1			117

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	322	1	1139	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	171	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1330	-0-	-182	-0-	253	1	1064	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	337	1	1285	2	N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	252	1	1196	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	345	1	1329	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	994	1	3523	2	N	-0-					36
01	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	513	1	3801	2	N	-0-					36
02	4200	X	4160	-0-	-40	-0-	790	1	3329	2	N	37	37	1			36
							41	9									
03	4650	X	4538	-0-	-112	-0-	942	1	3596	2	N	-0-					36
04	4380	X	4138	-0-	-242	-0-	714	1	3383	2	N	37	37	1			36
							41	9									
05	4619	X	4212	-0-	-407	-0-	868	1	3344	2	N	-0-					36

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
12	1488	X	1339	-0-	-149	-0-	295	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	156	1	1151	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	1162	-0-	-98	-0-	221	1	930	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1395	X	1242	-0-	-153	-0-	258	1	984	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	1179	-0-	-171	-0-	203	1	964	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1333	X	1284	-0-	-49	-0-	264	1	1020	2	N	-0-					-0-

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
12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	1155	1	5094	2	N	-0-					248
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	1118	1	5454	2	N	-0-					248
02	6216	X	5785	-0-	-431	-0-	730	1	5055	2	N	-0-					248
03	6882	X	6499	-0-	-383	-0-	1237	1	5262	2	N	-0-					248
04	6660	X	6285	-0-	-375	-0-	699	1	5388	2	N	180	180	1			248
							198	9									
05	6572	X	6063	-0-	-509	-0-	521	1	5542	2	N	-0-					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
12	2480	X	2232	-0-	-248	-0-	412	1	1820	2	N	-0-					147
01	2480	X	2116	-0-	-364	-0-	360	1	1756	2	N	-0-					147
02	2240	X	1863	-0-	-377	-0-	235	1	1628	2	N	-0-					147
03	2449	X	2233	-0-	-216	-0-	425	1	1808	2	N	-0-					147
04	2280	X	2142	-0-	-138	-0-	243	1	1871	2	N	25	25	1			147
							28	9									
05	2232	X	2168	-0-	-64	-0-	186	1	1982	2	N	-0-					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
12	1116	X	856	-0-	-260	-0-	158	1	698	2	N	-0-					57
01	1116	X	741	-0-	-375	-0-	126	1	615	2	N	-0-					57
02	1008	X	672	-0-	-336	-0-	85	1	587	2	N	-0-					57
03	930	X	684	-0-	-246	-0-	130	1	554	2	N	-0-					57
04	900	X	777	-0-	-123	-0-	88	1	679	2	N	9	9	1			57
							10	9									
05	868	X	713	-0-	-155	-0-	61	1	652	2	N	-0-					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
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	83	1	367	2	N	-0-					-0-
01	744	N	497	-0-	-247	-0-	85	1	412	2	N	-0-					-0-
02	504	N	188	-0-	-316	-0-	24	1	164	2	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	124	1	527	2	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	67	1	519	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	456	1	2011	2	N	-0-					50
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	491	1	2393	2	N	-0-					50
02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	261	1	1804	2	N	-0-					50
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	499	1	2121	2	N	-0-					50
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	221	1	1701	2	N	25	23	1	2	8	50
							28	9									
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	145	1	1549	2	N	-0-					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
12	682	X	107	-0-	-575	-0-	20	1	87	2	N	-0-					77
01	682	X	110	-0-	-572	-0-	19	1	91	2	N	-0-					77
02	616	X	165	-0-	-451	-0-	21	1	144	2	N	-0-					77
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	23	1	96	2	N	-0-					77
04	120	X	115	-0-	-5	-0-	13	1	101	2	N	1	1	1			77
							1	9									
05	186	X	110	-0-	-76	-0-	9	1	101	2	N	-0-					77

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
12	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	353	1	1555	2	N	-0-					70
01	1643	X	1509	-0-	-134	-0-	257	1	1252	2	N	-0-					70
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	206	1	1429	2	N	-0-					70
03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	422	1	1798	2	N	-0-					70
04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	229	1	1765	2	N	24	24	1			70
							26	9									
05	1922	X	1837	-0-	-85	-0-	158	1	1679	2	N	-0-					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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 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
12	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	751 178	1 9	7636	2	N	162					162
01	8308	X	8208	-0-	-100	-0-	732	1	7476	2	N	-0-					162
02	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	679	1	6514	2	N	-0-					162
03	7905	X	7180	-0-	-725	-0-	700	1	6480	2	N	-0-					162
04	DLQ G-10		7692	-0-	7692	7692	735	1	6957	2	N	-0-					162
*05	14738	X	7046	-0-	-7692	-0-	708	1	6338	2	N	-0-					162

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.// 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9550 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0	1805	-0-	1805	6580	1805	2			Y	-0-					-0-
01		0	1043	-0-	1043	7623	1043	2			Y	-0-					-0-
02		0	1055	-0-	1055	8678	1055	2			Y	-0-					-0-
03	9245	X	567	-0-	-8678	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	563	-0-	-5167	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	1203	-0-	-4718	-0-	1203	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	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

12	4185	X	3683	-0-	-502	-0-	330	1	3353	2	Y	-0-	15	7			70
01	4185	X	3460	-0-	-725	-0-	308	1	3152	2	Y	-0-					70
02	3444	X	3245	-0-	-199	-0-	303	1	2912	2	Y	27					97
							30	9									
03	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	322	1	2986	2	Y	-0-					97
04	DLQ G-10		3271	-0-	3271	3271	313	1	2958	2	Y	-0-					97
*05	6648	X	3377	-0-	-3271	-0-	339	1	3038	2	Y	-0-					97

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: RRCID -> 088899 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10205 - 10274

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2006

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) //CONT.// 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 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
12	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	806	N	342	-0-	-464	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	598	-0-	-1045	-0-	598	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			35
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*05	14B2 EXT		2743	-0-	2743	2743	2743	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-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

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

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
*12	43834	X	38073	-0-	-5761	-0-	37927	2	146	9	Y	133	132	1			167
*01	43834	X	36105	-0-	-7729	-0-	35994	2	111	9	Y	101	223	1			45
*02	39592	X	36013	-0-	-3579	-0-	35950	2	63	9	Y	57					102
*03	38759	X	38759	-0-	-0-	-0-	38708	2	51	9	Y	46	72	1			76
*04	36275	X	36275	-0-	-0-	-0-	36206	2	69	9	Y	63	58	1			81
*05	34042	X	34042	-0-	-0-	-0-	34008	2	34	9	Y	31	56	1			56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	#	369	-0-	-437	-0-	369	2			N	-0-					19
01	713	#	429	-0-	-284	-0-	429	2			N	-0-					19
02	781	R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					19
03	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					19
04	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					19
*05	989	R	989	-0-	-0-	-0-	989	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	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

12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	528	1	1880	2	Y	-0-					13
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	570	1	1371	2	Y	-0-					13
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	688	1	1221	2	Y	3					16
							3	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	412	1	1072	2	Y	4					20
							4	9									
04	1890	N	1489	-0-	-401	-0-	554	1	935	2	Y	-0-					20
05	2108	N	1585	-0-	-523	-0-	639	1	946	2	Y	-0-					20

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	723	1	2574	2	Y	-0-					21
01	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	687	1	1652	2	Y	-0-					21
02	2464	X	1467	-0-	-997	-0-	529	1	938	2	Y	-0-					21
03	2728	X	1824	-0-	-904	-0-	507	1	1317	2	Y	-0-					21
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	765	1	1292	2	Y	-0-					21
*05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	687	1	1017	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

12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	108	1	1892	2	N	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	116	1	1757	2	N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	97	1	1604	2	N	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	100	1	1805	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	100	1	1667	2	N	-0-					-0-
*05	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	3100	N	3924	-0-	824	1221	212	1	3712	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3867	-0-	767	1988	239	1	3628	2	N	-0-			-0-
02	5532	X	3544	-0-	-1988	-0-	202	1	3342	2	N	-0-			-0-
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	212	1	3823	2	N	-0-			-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	221	1	3698	2	N	-0-			-0-
*05	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	3718	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
12	1085	N	653	-0-	-432	-0-	653	2			N	-0-			26
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			26
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			26
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			26
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			26
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	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
12	1488	N	1102	-0-	-386	-0-	1102	2			Y	-0-			-0-
01	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	1351	2			Y	-0-			-0-
02	1456	N	346	-0-	-1110	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
03	1116	N	339	-0-	-777	-0-	339	2			Y	-0-			-0-
04	1320	N	408	-0-	-912	-0-	408	2			Y	-0-			-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-			-0-

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
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-			-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-			-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-			-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-			-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-			-0-
05	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	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
12	3131	X	2204	-0-	-927	-0-	2204	2			Y	-0-			-0-
01	3255	X	1846	-0-	-1409	-0-	1846	2			Y	-0-			-0-
02	2940	X	2123	-0-	-817	-0-	2123	2			Y	-0-			-0-
03	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	3070	2			Y	-0-			-0-
04	2130	X	1813	-0-	-317	-0-	1813	2			Y	-0-			-0-
*05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	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
12	2108	N	1207	-0-	-901	-0-	1207	2			Y	-0-			-0-
01	2108	X	898	-0-	-1210	-0-	898	2			Y	-0-			-0-
02	1904	X	966	-0-	-938	-0-	966	2			Y	-0-			-0-
03	2108	X	581	-0-	-1527	-0-	581	2			Y	-0-			-0-
04	1470	X	566	-0-	-904	-0-	566	2			Y	-0-			-0-
05	1209	X	485	-0-	-724	-0-	485	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
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-			-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-			-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-			-0-
03	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			Y	-0-			-0-
04	1140	N	394	-0-	-746	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	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 #: 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
12	2666	X	1244	-0-	-1422	-0-	67	1	1177	2	N	-0-					3
01	2666	X	1525	-0-	-1141	-0-	94	1	1431	2	N	-0-					3
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	127	1	2108	2	N	-0-					3
03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	2	N	-0-	3	1			-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	108	1	1805	2	N	-0-					-0-
*05	1612	N	598	-0-	-1014	-0-	598	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
12	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	442	1	7750	2	N	-0-					-0-
01	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	482	1	7299	2	N	89					89
							98	9									
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	378	1	6258	2	N	60					149
							66	9									
03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	400	1	7199	2	N	74	161	1			62
							81	9									
04	7560	X	7406	-0-	-154	-0-	407	1	6809	2	N	173	191	1			44
							190	9									
05	7812	X	7181	-0-	-631	-0-	7111	2	70	9	Y	64	77	1			31

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	5451	X	2721	-0-	-2730	-0-	147	1	2574	2	N	-0-					-0-
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	159	1	2405	2	N	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	168	1	2771	2	N	-0-					-0-
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	117	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	107	1	1783	2	N	-0-					-0-
*05	1705	X	1683	-0-	-22	-0-	1683	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
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	163	1	2859	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2357	-0-	-154	-0-	146	1	2211	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	1759	-0-	-1153	-0-	100	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2733	-0-	-491	-0-	144	1	2589	2	N	-0-					-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	182	1	3042	2	N	-0-					-0-
*05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

12	992	N	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-					26
01	868	N	650	-0-	-218	-0-	646	2	4	9	N	4					30
02	532	N	330	-0-	-202	-0-	330	2			N	-0-					30
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					30
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					30
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					30

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

12	1302	N	920	-0-	-382	-0-	920	2			N	-0-					40
01	1209	N	821	-0-	-388	-0-	821	2			N	-0-					40
02	896	N	778	-0-	-118	-0-	778	2			N	-0-					40
03	930	N	856	-0-	-74	-0-	852	2	4	9	N	4	30	1			14
04	780	N	565	-0-	-215	-0-	565	2			N	-0-					14
05	868	N	563	-0-	-305	-0-	563	2			N	-0-					14

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

12	2015	N	317	-0-	-1698	-0-	317	2			N	-0-					50
01	1550	N	255	-0-	-1295	-0-	255	2			N	-0-					50
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	2			N	-0-					50
03	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	2			N	-0-					50
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					50
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					50

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

12	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	1	1	73	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 #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 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
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					33
01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					33
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					33
03	4495	X	4403	-0-	-92	-0-	4403	2			N	-0-					33
04	4590	X	4272	-0-	-318	-0-	4272	2			N	-0-					33
05	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	4323	2			N	-0-					33

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2661	-0-	-594	-0-	2619	2	42	9	N	38	38	1			50
01	3038	X	2531	-0-	-507	-0-	2531	2			N	-0-					50
02	2716	X	2263	-0-	-453	-0-	2259	2	4	9	N	4					54
03	2945	X	2367	-0-	-578	-0-	2360	2	7	9	N	6					60
04	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	2525	2	17	9	N	15					75
05	2666	X	2026	-0-	-640	-0-	1979	2	47	9	N	43	95	1			23

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
12	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	165	1	2898	2	N	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	209	1	3161	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2577	-0-	-27	-0-	147	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	170	1	3059	2	N	-0-					-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	175	1	2928	2	N	-0-					-0-
*05	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	3026	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
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			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
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	N	-0-			-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-			-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	9	1	155	2	N	-0-			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-			-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-			-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

12	1302	N	933	-0-	-369	-0-	933	2			Y	-0-			1
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-			1
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-			1
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-			1
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-			1
05	1922	N	1267	-0-	-655	-0-	1267	2			Y	-0-			1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-			-0-
01	3782	X	3637	-0-	-145	-0-	3637	2			Y	-0-			-0-
02	3416	X	2616	-0-	-800	-0-	2616	2			Y	-0-			-0-
03	3782	X	2061	-0-	-1721	-0-	2061	2			Y	-0-			-0-
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-			-0-
05	3720	X	2730	-0-	-990	-0-	2730	2			Y	-0-			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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 #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 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
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

12	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	1952	-0-	-1212	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2163	-0-	-1340	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
*05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

12	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1328	-0-	-72	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					1
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					1
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					1
03	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			Y	-0-					1
04	1080	N	735	-0-	-345	-0-	735	2			Y	-0-					1
05	899	N	659	-0-	-240	-0-	659	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	1509	-0-	-2215	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	1845	-0-	-2278	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	1150	-0-	-2600	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	1020	-0-	-2700	-0-	54	1	966	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

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-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	3348	X	2787	-0-	-561	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2402	-0-	-946	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3074	-0-	-274	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-
*05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	315	1	5520	2	N	4					23
							4	9									
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	370	1	5611	2	N	-0-					23
02	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	315	1	5211	2	N	-0-					23
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	321	1	5784	2	N	-0-	23	1			-0-
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	367	1	6139	2	N	-0-					-0-
*05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

12	6665	X	10	-0-	-6655	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

12	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	131	1	2303	2	N	-0-			-0-
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	173	1	2628	2	N	-0-			-0-
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	157	1	2603	2	N	-0-			-0-
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	115	1	2072	2	N	-0-			-0-
04	2250	X	2182	-0-	-68	-0-	123	1	2059	2	N	-0-			-0-
*05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	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
12	868	N	358	-0-	-510	-0-	19	1	339	2	N	-0-			-0-
01	868	N	340	-0-	-528	-0-	21	1	319	2	N	-0-			-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	19	1	316	2	N	-0-			-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	2	N	-0-			-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	40	1	669	2	N	-0-			-0-
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	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
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-			-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-			-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-			-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-			-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-			-0-
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	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
12	1612	N	1017	-0-	-595	-0-	55	1	962	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	895	-0-	-655	-0-	55	1	840	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	669	-0-	-759	-0-	38	1	631	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	334	-0-	-689	-0-	18	1	316	2	N	-0-			-0-
04	870	N	305	-0-	-565	-0-	17	1	288	2	N	-0-			-0-
*05	744	N	226	-0-	-518	-0-	226	2			Y	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	143	1	2503	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	1468	-0-	-640	-0-	91	1	1377	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	81	1	1341	2	N	-0-			-0-
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	125	1	2243	2	N	-0-			-0-
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	164	1	2749	2	N	-0-			-0-
*05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 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
12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	367	1	6424	2	N	-0-			-0-
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	412	1	6249	2	N	-0-			-0-
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	353	1	5841	2	N	-0-			-0-
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	394	1	7092	2	N	-0-			-0-
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	364	1	6091	2	N	-0-			-0-
*05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	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 #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	97	1	1694	2	N	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	101	1	1533	2	N	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	97	1	1605	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	53	1	963	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	963	-0-	-627	-0-	54	1	909	2	N	-0-					-0-
*05	1891	N	942	-0-	-949	-0-	942	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 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
12	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	159	1	2787	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	1999	-0-	-667	-0-	124	1	1875	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1195	-0-	-1073	-0-	68	1	1127	2	N	-0-					-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	190	1	3416	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3449	-0-	449	449	195	1	3254	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2820	-0-	-280	169	2820	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 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
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	413	-0-	-393	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 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
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					17
01	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	1822	2	4	9	N	4					21
02	1792	N	1606	-0-	-186	-0-	1606	2			N	-0-					21
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					21
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					21
*05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					21

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
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	242	1	4246	2	Y	-0-					-0-
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	228	1	3448	2	Y	-0-					-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	190	1	3151	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	1803	-0-	-1607	-0-	95	1	1708	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3160	-0-	-500	-0-	178	1	2982	2	Y	-0-					-0-
*05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

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

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

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

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 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
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	769	2	N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	56	1	851	2	N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	710	2	N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	799	2	N	-0-					-0-
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	45	1	749	2	N	-0-					-0-
*05	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 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
12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	358	1	6267	2	N	-0-					-0-
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	417	1	6316	2	N	-0-					-0-
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	363	1	6003	2	N	-0-					-0-
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	390	1	7026	2	N	-0-					-0-
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	391	1	6543	2	N	-0-					-0-
*05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			Y	-0-					-0-

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
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	1903	-0-	-393	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
*05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 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
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	224	1	3930	2	N	-0-					-0-
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	298	1	4522	2	N	-0-					-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	235	1	3894	2	N	-0-					-0-
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	254	1	4567	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4096	-0-	-524	-0-	231	1	3865	2	N	-0-					-0-
*05	4774	X	3946	-0-	-828	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4783	-0-	-549	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4953	-0-	-379	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4810	-0-	-6	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-
*05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	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 #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 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
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	94	1	1645	2	N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	110	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	90	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	90	1	1623	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	93	1	1549	2	N	-0-					-0-
*05	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

12	2201	N	1912	-0-	-289	-0-	1818	2	94	9	N	85	85	1			80
01	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	2			N	-0-					80
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					80
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					80
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					80
*05	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					80

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

12	11687	X	11401	-0-	-286	-0-	11401	2			Y	-0-					-0-
01	11687	X	10469	-0-	-1218	-0-	10293	2	176	9	Y	160	146	1			14
02	10556	X	9600	-0-	-956	-0-	9473	2	127	9	Y	115	98	1			31
03	11687	X	10271	-0-	-1416	-0-	10157	2	114	9	Y	104	111	1			24
*04	10620	X	10416	-0-	-204	-0-	10278	2	138	9	Y	125	97	1			52
05	10974	X	10788	-0-	-186	-0-	10628	2	160	9	Y	145	155	1			42

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 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
12	4154	X	3458	-0-	-696	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3186	-0-	-968	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3712	-0-	-40	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3702	-0-	-452	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	1241	-0-	-2209	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	2934	-0-	-1158	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

12	620	N	192	-0-	-428	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

12	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1387	-0-	-433	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	874	-0-	-806	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
*05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

12	3100	N	3109	-0-	9	894	3109	2			Y	-0-					-0-
01	3349	X	2455	-0-	-894	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1388	-0-	-1412	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	X	5	-0-	-2995	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

12	11625	X	10122	-0-	-1503	-0-	10122	2			N	-0-					26
01	11625	X	9642	-0-	-1983	-0-	9619	2	23	9	N	21					47
02	9996	X	9391	-0-	-605	-0-	9391	2			N	-0-					47
03	10912	X	7172	-0-	-3740	-0-	7172	2			N	-0-					47
04	10470	X	9265	-0-	-1205	-0-	9265	2			N	-0-					47
*05	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					47

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

12	4154	X	2797	-0-	-1357	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	2644	-0-	-1417	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2618	-0-	-826	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2727	-0-	-249	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
*05	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	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 #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 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
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2928	-0-	-40	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-
*05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

12	4836	X	4828	-0-	-8	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4347	-0-	-489	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	3948	-0-	-888	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
*05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3538	-0-	-27	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3313	-0-	-137	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
*05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

12	3193	X	2267	-0-	-926	-0-	2267	2			N	-0-					20
01	2666	X	1693	-0-	-973	-0-	1693	2			N	-0-					20
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					20
03	2666	X	2283	-0-	-383	-0-	2283	2			N	-0-					20
04	2460	X	1986	-0-	-474	-0-	1986	2			N	-0-					20
05	3131	X	2690	-0-	-441	-0-	2690	2			N	-0-					20

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

12	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2380	2			N	-0-					25
01	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	2318	2			N	-0-					25
02	2212	N	1569	-0-	-643	-0-	1569	2			N	-0-					25
03	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	2030	2			N	-0-					25
04	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	2131	2			N	-0-					25
*05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					25

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2649	-0-	-761	-0-	2649	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
12	1271	X	187	-0-	-1084	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	868	X	198	-0-	-670	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	252	X	173	-0-	-79	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	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
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	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
12	6944	X	6824	-0-	-120	-0-	6824	2			Y	-0-					-0-
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			Y	-0-					-0-
02	5768	X	5524	-0-	-244	-0-	5430	2	94	9	Y	85	62	1			23
03	6820	X	6291	-0-	-529	-0-	6201	2	90	9	Y	82	86	1			19
*04	6750	X	4553	-0-	-2197	-0-	4476	2	77	9	Y	70	60	1			29
05	6975	X	5272	-0-	-1703	-0-	5172	2	100	9	Y	91	94	1			26

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
12	3906	X	3122	-0-	-784	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3148	-0-	-572	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2750	-0-	-50	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
*05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 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
12	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3839	-0-	-532	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3835	-0-	-113	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3971	-0-	-369	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
*05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 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
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1804	-0-	-428	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	1654	-0-	-826	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	357	-0-	-1323	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3018	-0-	18	18	3018	2			Y	-0-					-0-
*05	2789	N	2771	-0-	-18	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 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
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 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
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

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
12	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
01	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
*05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	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
12	11191	X	10392	-0-	-799	-0-	10004	2	388	9	Y	353	308	1			45
01	11191	X	8596	-0-	-2595	-0-	8402	2	194	9	Y	176	205	1			16
02	10108	X	10006	-0-	-102	-0-	9829	2	177	9	Y	161	133	1			44
03	11098	X	10941	-0-	-157	-0-	10778	2	163	9	Y	148	157	1			35
*04	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10314	2	186	9	Y	169	134	1			70
*05	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11038	2	224	9	Y	204	215	1			59

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
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	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 #: 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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

12	3410	X	3260	-0-	-150	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2192	-0-	-888	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
*05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

12	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
*05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

12	2635	N	2555	-0-	-80	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2199	-0-	-69	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
*05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					95
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					95
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					95
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					95
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					95
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	631	2	4	9	N	4					99

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	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 #: 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
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	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
12	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3110	2			Y	-0-					1
01	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	3156	2			Y	-0-					1
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					1
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					1
04	3330	X	3323	-0-	-7	-0-	3323	2			Y	-0-					1
*05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	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
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	727	-0-	-575	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1074	-0-	-414	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	1440	X	715	-0-	-725	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
*05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-

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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1160	-0-	-212	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	967	-0-	-304	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 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
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					27
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					27
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					27
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					27
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
05	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-					27

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 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
12	3534	X	2511	-0-	-1023	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
*05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	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 #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 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
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-	30	1			-0-
01	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	1989	-0-	-261	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
05	2139	X	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 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
12	10292	X	8534	-0-	-1758	-0-	8534	2			Y	-0-					-0-
01	10292	X	9601	-0-	-691	-0-	9601	2			Y	-0-					-0-
02	8624	X	8304	-0-	-320	-0-	8304	2			Y	-0-					-0-
03	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			Y	-0-					-0-
04	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			Y	-0-					-0-
*05	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

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

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
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
*05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-

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
12	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	2572	2			N	-0-					26
01	2852	X	2405	-0-	-447	-0-	2405	2			N	-0-					26
02	2576	X	2077	-0-	-499	-0-	2077	2			N	-0-					26
03	2852	X	2172	-0-	-680	-0-	2172	2			N	-0-					26
04	2760	X	2172	-0-	-588	-0-	2172	2			N	-0-					26
*05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	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
12	4929	X	2613	-0-	-2316	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
01	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			Y	-0-					-0-
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			Y	-0-					-0-
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			Y	-0-					-0-
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-
*05	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	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
12	2015	N	1627	-0-	-388	-0-	1627	2			N	-0-					26
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					26
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1695	2	142	9	N	129					155
03	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1495	2	1	9	N	1	134	1			22
04	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1872	2			N	-0-					22
05	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	1724	2	30	9	N	27					49

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

12	4154	X	3372	-0-	-782	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	2969	-0-	-1185	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2748	-0-	-892	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
*05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

12	2573	X	2320	-0-	-253	-0-	2320	2			Y	-0-					1
01	2573	X	2339	-0-	-234	-0-	2339	2			Y	-0-					1
02	2352	X	2324	-0-	-28	-0-	2324	2			Y	-0-					1
03	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	2278	2			Y	-0-					1
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					1
05	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	2523	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

12	10261	X	9213	-0-	-1048	-0-	497	1	8716	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	8724	-0-	-1537	-0-	540	1	8184	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	6765	-0-	-2503	-0-	386	1	6379	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	10031	-0-	-13	-0-	528	1	9503	2	N	-0-					-0-
04	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	538	1	8996	2	N	-0-					-0-
*05	7781	X	6828	-0-	-953	-0-	6828	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

12	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4853	2	141	9	Y	128	146	1			16
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-	16	1			-0-
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4604	-0-	-616	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

12	2728	X	2228	-0-	-500	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2094	-0-	-314	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2327	-0-	-122	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

12	5270	X	4844	-0-	-426	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4451	-0-	-571	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4084	-0-	-368	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4293	-0-	-543	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4257	-0-	-423	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3686	-0-	-1150	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	2			Y	-0-					2
01	4557	X	4142	-0-	-415	-0-	4142	2			Y	-0-					2
02	4088	X	3688	-0-	-400	-0-	3688	2			Y	-0-					2
03	4526	X	3603	-0-	-923	-0-	3603	2			Y	-0-					2
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					2
*05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					25
01	4278	X	3081	-0-	-1197	-0-	3081	2			N	-0-					25
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					25
03	6138	X	4311	-0-	-1827	-0-	4311	2			N	-0-					25
04	5940	X	3474	-0-	-2466	-0-	3474	2			N	-0-					25
05	6138	X	6115	-0-	-23	-0-	6109	2	6	9	N	5					30

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	125	-0-	-267	-0-	123	2	2	9	Y	2					2
03	620	N	151	-0-	-469	-0-	151	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		388	-0-	388	388	384	2	4	9	Y	4					6
*05	584	N	196	-0-	-388	-0-	190	2	6	9	Y	5	7	1			4

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

12	12028	X	10881	-0-	-1147	-0-	10850	2	31	9	N	28					160
01	12028	X	10794	-0-	-1234	-0-	10794	2			N	-0-					160
02	10864	X	9305	-0-	-1559	-0-	9297	2	8	9	N	7					167
03	11005	X	10608	-0-	-397	-0-	10527	2	81	9	N	74	195	1			46
04	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10890	2	25	9	N	23					69
*05	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10892	2	28	9	N	25					94

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

12	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

12	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					22
01	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					22
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					22
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					22
04	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-					22
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					22

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

12	10509	X	9921	-0-	-588	-0-	9921	2			Y	-0-					-0-
01	10509	X	10339	-0-	-170	-0-	10039	2	300	9	Y	273	249	1			24
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9760	2	229	9	Y	208	175	1			57
03	10664	X	10514	-0-	-150	-0-	10312	2	202	9	Y	184	198	1			43
*04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10180	2	239	9	Y	217	170	1			90
05	10726	X	10571	-0-	-155	-0-	10299	2	272	9	Y	247	265	1			72

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

12	8649	X	8003	-0-	-646	-0-	8003	2			N	-0-					27
01	8680	X	8125	-0-	-555	-0-	8103	2	22	9	N	20					47
02	7840	X	7302	-0-	-538	-0-	7245	2	57	9	N	52					99
03	8680	X	7716	-0-	-964	-0-	7715	2	1	9	N	1	64	1			36
04	7860	X	6377	-0-	-1483	-0-	6363	2	14	9	N	13					49
05	8122	X	7014	-0-	-1108	-0-	7014	2			N	-0-					49

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

12	7161	X	6571	-0-	-590	-0-	6571	2			Y	-0-					-0-
01	7161	X	6169	-0-	-992	-0-	6169	2			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5698	-0-	-266	-0-	5698	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	5930	-0-	-673	-0-	5930	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6193	-0-	-167	-0-	6193	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6440	-0-	-132	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

12	3906	X	2906	-0-	-1000	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2838	-0-	-410	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
*05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
*05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	173	1	3040	2	N	-0-					-0-
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	200	1	3032	2	N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	160	1	2649	2	N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	175	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2935	-0-	-215	-0-	166	1	2769	2	N	-0-					-0-
*05	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	7998	X	7741	-0-	-257	-0-	7741	2			Y	-0-					-0-
01	7998	X	20	-0-	-7978	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	7224	X	55	-0-	-7169	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	7998	X	4146	-0-	-3852	-0-	4136	2	10	9	Y	9					9
04	DLQ G-10		14644	-0-	14644	14644	14630	2	14	9	Y	13	9	1			13
*05	24798	X	10154	-0-	-14644	-0-	10141	2	13	9	Y	12					25

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
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					45
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					45
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	2			N	-0-					45
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					45
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-					45
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	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
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	201	1	3529	2	Y	-0-					-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	229	1	3469	2	Y	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	180	1	2977	2	Y	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	186	1	3346	2	Y	-0-					-0-
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	154	1	2570	2	Y	-0-					-0-
*05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-

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
12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	336	1	5891	2	N	-0-					-0-
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	412	1	6241	2	N	-0-					-0-
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	334	1	5521	2	N	-0-					-0-
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	351	1	6323	2	N	-0-					-0-
04	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	359	1	6009	2	N	-0-					-0-
*05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	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
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	938	-0-	-202	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	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
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
01	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-					-0-
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			Y	-0-					-0-
*05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	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
12	3968	X	3691	-0-	-277	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3144	-0-	-384	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3673	-0-	-78	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3124	-0-	-476	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
*05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7170	2	140	9	Y	127	142	1			16
01	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7246	2	85	9	Y	77	86	1			7
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6320	2	130	9	Y	118	93	1			32
03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7050	2	123	9	Y	112	118	1			26
*04	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6911	2	143	9	Y	130	102	1			54
*05	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	6999	2	163	9	Y	148	159	1			43

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
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	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
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
*05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-

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
12	13330	X	12692	-0-	-638	-0-	12684	2	8	9	Y	7					38
01	13330	X	11637	-0-	-1693	-0-	11637	2			Y	-0-					38
02	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	2			Y	-0-					38
03	13330	X	1982	-0-	-11348	-0-	1982	2			Y	-0-					38
04	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			Y	-0-					38
05	13702	X	6840	-0-	-6862	-0-	6840	2			Y	-0-					38

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
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					62
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					62
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					62
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					62
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					62
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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
12	5363	X	3930	-0-	-1433	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4156	-0-	-1207	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	3609	-0-	-1235	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	3528	-0-	-1680	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			Y	-0-					-0-
*05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	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
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2417	2	63	9	Y	57	65	1			7
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	2464	N	1985	-0-	-479	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2185	-0-	-295	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1970	-0-	-130	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
*05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	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 #: 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
12	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	3293	2	45	9	Y	41	190	1			77
01	3441	X	2821	-0-	-620	-0-	2810	2	11	9	Y	10					87
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3507	2	12	9	Y	11					98
03	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	3203	2	14	9	Y	13					111
04	3240	X	2946	-0-	-294	-0-	2934	2	12	9	Y	11	112	1			10
05	3627	X	3332	-0-	-295	-0-	3313	2	19	9	Y	17					27

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
12	2170	X	2116	-0-	-54	-0-	2058	2	58	9	Y	53	64	1			7
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2457	2	40	9	Y	36	40	1			3
02	1960	X	1802	-0-	-158	-0-	1769	2	33	9	Y	30	25	1			8
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4302	2	66	9	Y	60	54	1			14
*04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3701	2	69	9	Y	63	51	1			26
*05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3667	2	76	9	Y	69	75	1			20

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
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	334	1	5848	2	Y	-0-					-0-
01	6169	X	6142	-0-	-27	-0-	380	1	5762	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5553	-0-	-19	-0-	317	1	5236	2	Y	-0-					-0-
03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	330	1	5936	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	318	1	5322	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	3904	-0-	-1614	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-

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
12	7812	X	7415	-0-	-397	-0-	7415	2			Y	-0-					-0-
01	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12084	2	219	9	Y	199	181	1			18
02	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10101	2	142	9	Y	129	112	1			35
03	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11136	2	132	9	Y	120	127	1			28
*04	11910	X	9704	-0-	-2206	-0-	9569	2	135	9	Y	123	100	1			51
05	12307	X	10069	-0-	-2238	-0-	9911	2	158	9	Y	144	153	1			42

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
12	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5688	2	99	9	Y	90	99	1			11
01	6138	X	5687	-0-	-451	-0-	5628	2	59	9	Y	54	60	1			5
02	5544	X	5427	-0-	-117	-0-	5427	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	5797	X	5739	-0-	-58	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5400	-0-	-210	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5710	-0-	-149	-0-	5710	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
12	2883	N	2641	-0-	-242	-0-	2641	2			N	-0-					20
01	2759	N	2367	-0-	-392	-0-	2367	2			N	-0-					20
02	2436	N	2199	-0-	-237	-0-	2199	2			N	-0-					20
03	2635	N	2327	-0-	-308	-0-	2327	2			N	-0-					20
04	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	2237	2			N	-0-					20
05	2449	N	940	-0-	-1509	-0-	940	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
12	7533	X	7323	-0-	-210	-0-	7314	2	9	9	Y	8					39
01	7533	X	6566	-0-	-967	-0-	6566	2			Y	-0-					39
02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			Y	-0-					39
03	7533	X	7427	-0-	-106	-0-	7427	2			Y	-0-					39
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			Y	-0-					39
*05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			Y	-0-					39

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	4619	X	2545	-0-	-2074	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3912	-0-	-490	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4214	-0-	-64	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
*05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3767	-0-	-201	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

12	7471	X	6587	-0-	-884	-0-	6587	2			Y	-0-					-0-
01	7471	X	6583	-0-	-888	-0-	6583	2			Y	-0-					-0-
02	6692	X	5859	-0-	-833	-0-	5859	2			Y	-0-					-0-
03	7409	X	5630	-0-	-1779	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6564	-0-	-156	-0-	6564	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6432	-0-	-140	-0-	6432	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

12	7254	X	6159	-0-	-1095	-0-	6150	2	9	9	Y	8					76
01	7254	X	6191	-0-	-1063	-0-	6179	2	12	9	Y	11					87
02	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6912	2	7	9	Y	6					93
03	7254	X	6894	-0-	-360	-0-	6890	2	4	9	Y	4					97
04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7943	2	8	9	Y	7					104
05	7657	X	6889	-0-	-768	-0-	6880	2	9	9	Y	8					112

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					26
01	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869	2			N	-0-					26
02	2660	X	2616	-0-	-44	-0-	2616	2			N	-0-					26
03	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	2864	2			N	-0-					26
04	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	2634	2			N	-0-					26
05	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	2459	2	26	9	N	24					50

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

12	3503	X	2621	-0-	-882	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2797	-0-	-675	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

12	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	148	1	2594	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	143	1	2163	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1548	-0-	-972	-0-	88	1	1460	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	105	1	1893	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1622	-0-	-328	-0-	92	1	1530	2	N	-0-					-0-
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	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 #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 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
12	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			Y	-0-					-0-
01	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			Y	-0-					-0-
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5463	-0-	-507	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	3622	-0-	-2547	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 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
12	6913	X	6594	-0-	-319	-0-	356	1	6238	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6801	-0-	-112	-0-	421	1	6380	2	N	-0-					-0-
02	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	370	1	6115	2	N	-0-					-0-
03	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	395	1	7114	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5314	-0-	-1196	-0-	300	1	5014	2	N	-0-					-0-
*05	6727	X	1134	-0-	-5593	-0-	1134	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	5229	-0-	-2273	-0-	5217	2	12	9	Y	11					18
01	7502	X	5759	-0-	-1743	-0-	5751	2	8	9	Y	7					25
02	6776	X	5569	-0-	-1207	-0-	5560	2	9	9	Y	8					33
03	6944	X	4412	-0-	-2532	-0-	4412	2			Y	-0-					33
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5812	2	6	9	Y	5					38
*05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6250	2	8	9	Y	7	40	1			5

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
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3828	-0-	-612	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
*05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 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
12	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1542	2			N	-0-					50
01	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					50
02	1428	N	1370	-0-	-58	-0-	1370	2			N	-0-					50
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			N	-0-					50
04	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	1384	2			N	-0-					50
05	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	1433	2			N	-0-					50

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 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
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					1
02	2800	N	3860	-0-	1060	1060	3860	2			Y	-0-					1
03	3100	N	2881	-0-	-219	841	2881	2			Y	-0-					1
04	4498	X	3657	-0-	-841	-0-	3657	2			Y	-0-					1
05	4278	X	3123	-0-	-1155	-0-	3123	2			Y	-0-					1

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

12	6758	X	5260	-0-	-1498	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
01	6820	X	2979	-0-	-3841	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
02	6160	X	2569	-0-	-3591	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	3131	-0-	-3689	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
*05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

12	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	4629	2			Y	-0-					4
01	4960	X	4523	-0-	-437	-0-	4523	2			Y	-0-					4
02	4480	X	4062	-0-	-418	-0-	4062	2			Y	-0-					4
03	4960	X	4153	-0-	-807	-0-	4153	2			Y	-0-					4
04	4530	X	4519	-0-	-11	-0-	4519	2			Y	-0-					4
*05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

12	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1193	2			N	-0-					40
01	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-					40
02	1120	N	1062	-0-	-58	-0-	1062	2			N	-0-					40
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					40
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					40
05	1178	N	872	-0-	-306	-0-	872	2			N	-0-					40

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

12	589	X	585	-0-	-4	-0-	32	1	553	2	N	-0-					-0-
01	596	X	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	N	-0-					-0-
02	532	X	492	-0-	-40	-0-	28	1	464	2	N	-0-					-0-
03	589	N	460	-0-	-129	-0-	24	1	436	2	N	-0-					-0-
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	25	1	416	2	N	-0-					-0-
*05	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 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
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3485	2	11	9	Y	10					59
01	2759	X	2333	-0-	-426	-0-	2324	2	9	9	Y	8					67
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3069	2	10	9	Y	9					76
03	3503	X	2939	-0-	-564	-0-	2931	2	8	9	Y	7					83
04	3030	X	2253	-0-	-777	-0-	2247	2	6	9	Y	5					88
05	3131	X	2725	-0-	-406	-0-	2717	2	8	9	Y	7					95

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					201
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	205	2	11	9	N	10					211
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2062	2	18	9	N	16	196	1			31
03	2914	N	1466	-0-	-1448	-0-	1466	2			N	-0-					31
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1399	2	21	9	N	19					50
05	2294	N	1518	-0-	-776	-0-	1518	2			N	-0-					50

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			Y	-0-					-0-
03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5603	-0-	-7	-0-	5603	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5791	-0-	-6	-0-	5791	2			Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

12	7440	X	6938	-0-	-502	-0-	6921	2	17	9	Y	15					22
01	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7581	2	11	9	Y	10					32
02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6878	2	8	9	Y	7					39
03	7440	X	7033	-0-	-407	-0-	7033	2			Y	-0-					39
04	7440	X	7228	-0-	-212	-0-	7222	2	6	9	Y	5					44
05	7626	X	7499	-0-	-127	-0-	7491	2	8	9	Y	7	46	1			5

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	249	1	4369	2	N	-0-					-0-
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	277	1	4199	2	N	-0-					-0-
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	241	1	3992	2	N	-0-					-0-
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	246	1	4433	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	242	1	4042	2	N	-0-					-0-
*05	4681	X	4190	-0-	-491	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					40
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					40
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					40
03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					40
04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					40
*05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					40

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

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

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10095 - 11301

12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	177	1	3094	2	N	-0-					-0-
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	245	1	3709	2	N	-0-					-0-
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	199	1	3297	2	N	-0-					-0-
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	247	1	4451	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	290	1	4840	2	N	-0-					-0-
*05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					32
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2					34
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	Y	1					35
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					35
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					35
05	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					35

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1598	-0-	-166	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

12	2356	N	1955	-0-	-401	-0-	1955	2			N	-0-					30
01	2294	N	1947	-0-	-347	-0-	1947	2			N	-0-					30
02	1960	N	1735	-0-	-225	-0-	1735	2			N	-0-					30
03	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1737	2			N	-0-					30
04	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1867	2			N	-0-					30
*05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2004	2	11	9	N	10					40

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

12	7285	X	7267	-0-	-18	-0-	7267	2			Y	-0-					1
01	7285	X	6994	-0-	-291	-0-	6994	2			Y	-0-					1
02	6580	X	6492	-0-	-88	-0-	6484	2	8	9	Y	7					8
03	7285	X	6743	-0-	-542	-0-	6743	2			Y	-0-					8
04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6880	2	6	9	Y	5					13
*05	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7017	2	8	9	Y	7	15	1			5

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	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 #: 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
12	3472	X	1726	-0-	-1746	-0-	93	1	1633	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2203	-0-	-556	-0-	136	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2099	-0-	-393	-0-	120	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	2321	-0-	-4	-0-	122	1	2199	2	N	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	130	1	2178	2	N	-0-					-0-
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	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
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5665	2	125	9	Y	114	125	1			14
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5828	2	77	9	Y	70	78	1			6
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			Y	-0-					-0-
*05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	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
12	4123	X	3103	-0-	-1020	-0-	3103	2			N	-0-					40
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					40
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					40
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					40
04	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	3677	2			N	-0-					40
05	3968	X	3743	-0-	-225	-0-	3743	2			N	-0-					40

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
12	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4134	2	13	9	N	12					92
01	4185	X	4166	-0-	-19	-0-	4158	2	8	9	N	7					99
02	3892	X	3777	-0-	-115	-0-	3770	2	7	9	N	6					105
03	4309	X	3567	-0-	-742	-0-	3567	2			N	-0-					105
04	4170	X	3842	-0-	-328	-0-	3827	2	15	9	N	14					119
05	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	3787	2	7	9	N	6					125

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
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	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
12	3003	N	2934	-0-	-69	-0-	2934	2			N	-0-					13
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					13
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					13
03	2821	X	2294	-0-	-527	-0-	2294	2			N	-0-					13
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					13
05	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	2820	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
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					50
01	3503	X	3187	-0-	-316	-0-	3187	2			N	-0-					50
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3239	2	66	9	N	60					110
03	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	3477	2			N	-0-	84	1			26
04	3480	X	3260	-0-	-220	-0-	3260	2			N	-0-					26
05	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	3395	2	4	9	N	4					30

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	3131	X	2004	-0-	-1127	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2180	-0-	-1044	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	1862	-0-	-1050	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	1813	-0-	-1411	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
*05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	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
12	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			Y	-0-					-0-
01	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			Y	-0-					-0-
02	6384	X	5929	-0-	-455	-0-	5929	2			Y	-0-					-0-
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6740	-0-	-250	-0-	6740	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6845	-0-	-378	-0-	6845	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
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
*05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	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
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					66
01	4247	X	1454	-0-	-2793	-0-	1454	2			N	-0-					66
02	3668	X	3618	-0-	-50	-0-	3618	2			N	-0-					66
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					66
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					66
05	3999	X	2834	-0-	-1165	-0-	2834	2			N	-0-					66

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	405	-0-	-556	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4367	-0-	-221	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3655	-0-	-489	-0-	3644	2	11	9	Y	10					10
03	4588	X	4151	-0-	-437	-0-	4133	2	18	9	Y	16	24	1			2
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4292	2	11	9	Y	10					12
*05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4514	2	9	9	Y	8	14	1			6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
*05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
02	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
*05	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2344	-0-	-236	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	2632	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3109	-0-	9	9	2997	2	112	9	Y	102	113	1			13
01	2696	X	2687	-0-	-9	-0-	2687	2			Y	-0-	13	1			-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
*05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-

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
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1794	-0-	-246	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	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
12	5518	X	5012	-0-	-506	-0-	4970	2	42	9	Y	38	47	1			24
01	5425	X	4760	-0-	-665	-0-	4716	2	44	9	Y	40	47	1			17
02	4900	X	4083	-0-	-817	-0-	4072	2	11	9	Y	10					27
03	5239	X	3526	-0-	-1713	-0-	3515	2	11	9	Y	10	36	1			1
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5559	2	11	9	Y	10					11
05	4898	X	4736	-0-	-162	-0-	4727	2	9	9	Y	8	13	1			6

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
12	3100	X	2707	-0-	-393	-0-	2627	2	80	9	Y	73	82	1			9
01	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2826	2	52	9	Y	47	52	1			4
02	2660	X	2447	-0-	-213	-0-	2447	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	2945	X	2693	-0-	-252	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2243	-0-	-277	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
*05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	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 #: 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
12	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
*05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

12	1054	N	544	-0-	-510	-0-	29	1	515	2	N	-0-					-0-
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	23	1	355	2	N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	27	1	455	2	N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	N	-0-					-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					45
01	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					45
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3912	2	6	9	N	5					50
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					50
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					50
*05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					50

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

12	11687	X	9990	-0-	-1697	-0-	9971	2	19	9	N	17					166
01	12834	X	8897	-0-	-3937	-0-	8879	2	18	9	N	16					182
02	11592	X	5516	-0-	-6076	-0-	5493	2	23	9	N	21	178	1			25
03	12834	X	8457	-0-	-4377	-0-	8457	2			N	-0-					25
04	9960	X	8890	-0-	-1070	-0-	8860	2	30	9	N	27					52
05	9982	X	8384	-0-	-1598	-0-	8367	2	17	9	N	15					67

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

12	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1775	2			N	-0-					100
01	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1763	2			N	-0-					100
02	1624	N	1575	-0-	-49	-0-	1565	2	10	9	N	9					109
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					109
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					109
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					109

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					26
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					26
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	783	2			N	-0-					26
03	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					26
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					26
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					26

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

12	1023	N	656	-0-	-367	-0-	656	2			N	-0-					29
01	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	2			N	-0-					29
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					29
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					29
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					29
05	1054	N	796	-0-	-258	-0-	796	2			N	-0-					29

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 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
12	3472	X	2626	-0-	-846	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2632	-0-	-840	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2119	-0-	-961	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2400	-0-	-514	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
*05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

12	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	130	-0-	-260	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1671	-0-	-261	-0-	1660	2	11	9	Y	10					10
03	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1660	2	11	9	Y	10	19	1			1
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2135	2	11	9	Y	10					11
*05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2198	2	9	9	Y	8	13	1			6

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

12	4402	X	3620	-0-	-782	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4172	-0-	-230	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
*05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

12	4960	X	4837	-0-	-123	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4215	-0-	-745	-0-	4215	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	3652	-0-	-800	-0-	3641	2	11	9	Y	10					10
03	4929	X	4148	-0-	-781	-0-	4125	2	23	9	Y	21	28	1			3
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4297	2	14	9	Y	13					16
*05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4560	2	12	9	Y	11	19	1			8

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

12	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
*05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	151	-0-	-185	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	66	-0-	-306	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	10788	X	8235	-0-	-2553	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	5703	-0-	-5085	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	6478	-0-	-3266	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	5950	-0-	-3691	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6942	-0-	-1118	-0-	6942	2			N	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					8
01	1519	N	897	-0-	-622	-0-	897	2			Y	-0-					8
02	1008	N	776	-0-	-232	-0-	776	2			Y	-0-					8
03	961	N	533	-0-	-428	-0-	533	2			Y	-0-					8
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			Y	-0-					8
05	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	2			Y	-0-					8

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

12	8060	X	6943	-0-	-1117	-0-	6943	2			Y	-0-					23
01	8060	X	7778	-0-	-282	-0-	7721	2	57	9	Y	52					75
02	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8448	2	7	9	Y	6					81
03	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9407	2	1	9	Y	1	72	1			10
04	9540	X	9393	-0-	-147	-0-	9379	2	14	9	Y	13					23
*05	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9550	2	1	9	Y	1					24

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

12	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					26
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					26
02	1316	N	1154	-0-	-162	-0-	1151	2	3	9	Y	3					29
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2344	2	1	9	Y	1	26	1			4
04	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	2184	2	14	9	Y	13					17
*05	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2959	2	2	9	Y	2					19

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

12	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			Y	-0-					-0-
01	8215	X	8028	-0-	-187	-0-	8028	2			Y	-0-					-0-
02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8280	2	23	9	Y	21					21
03	8215	X	7959	-0-	-256	-0-	7931	2	28	9	Y	25	43	1			3
04	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7685	2	19	9	Y	17					20
*05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8611	2	14	9	Y	13	23	1			10

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

12	4154	X	3515	-0-	-639	-0-	3469	2	46	9	Y	42	47	1			5
01	4123	X	2964	-0-	-1159	-0-	2964	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	3500	X	3233	-0-	-267	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
*05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	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 #: 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
*05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	583	2	4	9	Y	4					4
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	589	N	378	-0-	-211	-0-	376	2	2	9	Y	2					4

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 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
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2580	2	31	9	Y	28	34	1			18
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2689	2	35	9	Y	32	36	1			14
02	2212	N	2064	-0-	-148	-0-	2053	2	11	9	Y	10					24
03	3100	N	3447	-0-	347	347	3424	2	23	9	Y	21	42	1			3
04	3000	N	3003	-0-	3	350	2989	2	14	9	Y	13					16
*05	3002	N	2652	-0-	-350	-0-	2643	2	9	9	Y	8	18	1			6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					25
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1					26
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	Y	5					31
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					31
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					31
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					31

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4842	-0-	2042	2042	4831	2	11	9	Y	10					10
03	3100	N	2992	-0-	-108	1934	2981	2	11	9	Y	10	19	1			1
04	4885	X	2951	-0-	-1934	-0-	2943	2	8	9	Y	7					8
05	5363	X	2834	-0-	-2529	-0-	2828	2	6	9	Y	5	9	1			4

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					28
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					28
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	716	2	17	9	Y	15					43
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	Y	2	38	1			7
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	806	2	35	9	Y	32					39
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	458	2	1	9	Y	1					40

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	878	-0-	-672	-0-	878	2			Y	-0-					17
01	1519	N	964	-0-	-555	-0-	964	2			Y	-0-					17
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1143	2	10	9	Y	9					26
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1	23	1			4
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1015	2	21	9	Y	19					23
05	1116	N	854	-0-	-262	-0-	853	2	1	9	Y	1					24

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2350	-0-	-6	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1967	-0-	-161	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1981	-0-	-375	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
*05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 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
12	6293	X	4153	-0-	-2140	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
01	5859	X	4239	-0-	-1620	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3848	-0-	-436	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
*05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 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
12	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			Y	-0-					-0-
01	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			Y	-0-					-0-
02	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10182	2	156	9	Y	142	103	1			39
03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10792	2	139	9	Y	126	135	1			30
*04	11010	X	10691	-0-	-319	-0-	10530	2	161	9	Y	146	115	1			61
05	11439	X	11110	-0-	-329	-0-	10922	2	188	9	Y	171	182	1			50

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 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
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 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
12	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	4474	2	6	9	N	5					115
01	4681	X	4213	-0-	-468	-0-	4213	2			N	-0-					115
02	4228	X	3665	-0-	-563	-0-	3659	2	6	9	N	5					120
03	4557	X	3548	-0-	-1009	-0-	3548	2			N	-0-					120
04	4380	X	3546	-0-	-834	-0-	3540	2	6	9	N	5					125
05	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	4003	2	4	9	N	4					129

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
12	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3605	-0-	-735	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3151	-0-	-657	-0-	3140	2	11	9	Y	10					10
03	4092	X	3499	-0-	-593	-0-	3481	2	18	9	Y	16	24	1			2
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3707	2	14	9	Y	13					15
*05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3699	2	9	9	Y	8	17	1			6

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 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
12	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	4526	2	7	9	N	6					34
01	4712	X	4268	-0-	-444	-0-	4265	2	3	9	N	3					37
02	4256	X	3796	-0-	-460	-0-	3793	2	3	9	N	3					40
03	4588	X	4189	-0-	-399	-0-	4189	2			N	-0-					40
04	4260	X	4044	-0-	-216	-0-	4036	2	8	9	N	7					47
05	4402	X	4248	-0-	-154	-0-	4246	2	2	9	N	2					49

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 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
12	4278	X	1001	-0-	-3277	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	1518	-0-	-2760	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
03	2263	X	1324	-0-	-939	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
*05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			Y	-0-					72
*01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2963	2	36	9	Y	33					105
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2970	2	17	9	Y	15					120
*03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					120
*04	3000	X	2752	-0-	-248	-0-	2730	2	22	9	Y	20					140
05	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	2956	2	2	9	Y	2					142

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

12	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	2073	2	9	9	N	8					70
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2086	2	11	9	N	10					80
02	2156	N	2039	-0-	-117	-0-	2039	2			N	-0-					80
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					80
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					80
05	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	2188	2	4	9	N	4					84

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

12	9920	X	9550	-0-	-370	-0-	9550	2			Y	-0-					-0-
01	9920	X	9474	-0-	-446	-0-	9474	2			Y	-0-					-0-
02	8876	X	7009	-0-	-1867	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
03	9827	X	4974	-0-	-4853	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
04	9390	X	4142	-0-	-5248	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
05	9548	X	4604	-0-	-4944	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

12	6727	X	4981	-0-	-1746	-0-	4981	2			Y	-0-					45
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			Y	-0-					45
02	5068	X	4316	-0-	-752	-0-	4307	2	9	9	Y	8					53
03	4991	X	4327	-0-	-664	-0-	4327	2			Y	-0-					53
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4289	2	11	9	Y	10					63
*05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4556	2	7	9	Y	6					69

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

12	558	N	28	-0-	-530	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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 #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	966	-0-	-98	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					40
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					40
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					40
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					40
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					40
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					40

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 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
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
*01	2542	N	2500	-0-	-42	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2356	2	17	9	Y	15					15
*03	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	2466	2			Y	-0-					15
*04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2483	2	22	9	Y	20					35
*05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2546	2	2	9	Y	2					37

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					8
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					8
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					8
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					8
04	2580	N	2527	-0-	-53	-0-	2527	2			Y	-0-					8
*05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					8

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
12	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	2753	-0-	-688	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2829	-0-	-141	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
*05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	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
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	510	2	13	9	Y	12					53
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	880	2	18	9	Y	16					69
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	741	2	7	9	Y	6					75
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					75
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	Y	10					85
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	Y	5					90

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
12	6634	X	6518	-0-	-116	-0-	6515	2	3	9	Y	3					18
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			Y	-0-					18
02	6468	X	5624	-0-	-844	-0-	5624	2			Y	-0-					18
03	7161	X	5844	-0-	-1317	-0-	5844	2			Y	-0-					18
04	5850	X	5599	-0-	-251	-0-	5538	2	61	9	Y	55					73
*05	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6762	2	2	9	Y	2					75

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

12	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					23
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					23
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	664	2	4	9	N	4					27
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					27
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					27
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					27

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

12	5022	X	4907	-0-	-115	-0-	4804	2	103	9	Y	94	111	1			59
01	5022	X	4469	-0-	-553	-0-	4366	2	103	9	Y	94	113	1			40
02	4424	X	3617	-0-	-807	-0-	3606	2	11	9	Y	10					50
03	4898	X	4102	-0-	-796	-0-	4085	2	17	9	Y	15	63	1			2
04	4410	X	4242	-0-	-168	-0-	4231	2	11	9	Y	10					12
05	4557	X	4427	-0-	-130	-0-	4418	2	9	9	Y	8	14	1			6

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4739	2	4	9	Y	4					21
01	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	4207	2			Y	-0-					21
02	4256	X	3659	-0-	-597	-0-	3659	2			Y	-0-					21
03	4743	X	4012	-0-	-731	-0-	4012	2			Y	-0-					21
04	3960	X	3903	-0-	-57	-0-	3903	2			Y	-0-					21
05	4092	X	4085	-0-	-7	-0-	4085	2			Y	-0-					21

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

12	6913	X	6197	-0-	-716	-0-	6197	2			N	-0-					132
01	6913	X	6013	-0-	-900	-0-	6013	2			N	-0-					132
02	6244	X	5276	-0-	-968	-0-	5272	2	4	9	N	4					136
03	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	5900	2			N	-0-					136
04	5640	X	5538	-0-	-102	-0-	5529	2	9	9	N	8					144
*05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6179	2	2	9	N	2					146

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

12	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3245	-0-	-568	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2785	-0-	-519	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3100	-0-	-230	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
*05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
04		6	N -0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*05		19	N 19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	5859	X	5611	-0-	-248	-0-	5593	2	18	9	Y	16					28
01	5859	X	5307	-0-	-552	-0-	5298	2	9	9	Y	8					36
02	5292	X	5039	-0-	-253	-0-	5030	2	9	9	Y	8					44
03	5859	X	5318	-0-	-541	-0-	5318	2			Y	-0-					44
04	5280	X	4242	-0-	-1038	-0-	4239	2	3	9	Y	3					47
*05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6313	2	8	9	Y	7	49	1			5

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
12	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1634	2	14	9	Y	13					56
01	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					56
02	504	X	485	-0-	-19	-0-	485	2			Y	-0-					56
03	558	X	305	-0-	-253	-0-	305	2			Y	-0-					56
04	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					56
*05	94	X	3	-0-	-91	-0-	3	2			Y	-0-					56

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
12	4216	X	4101	-0-	-115	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3680	-0-	-44	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
*05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	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
12	2387	X	2178	-0-	-209	-0-	2175	2	3	9	Y	3					19
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					19
02	2128	X	1886	-0-	-242	-0-	1886	2			Y	-0-					19
03	2356	X	2097	-0-	-259	-0-	2097	2			Y	-0-					19
04	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	1971	2			Y	-0-					19
*05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					19

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
12	6510	X	5041	-0-	-1469	-0-	5038	2	3	9	N	3					172
01	6510	X	5151	-0-	-1359	-0-	5151	2			N	-0-					172
02	5880	X	5577	-0-	-303	-0-	5577	2			N	-0-					172
03	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					172
04	6360	X	6271	-0-	-89	-0-	6271	2			N	-0-					172
05	6169	X	5657	-0-	-512	-0-	5653	2	4	9	N	4					176

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
12	11780	X	11123	-0-	-657	-0-	11123	2			Y	-0-					-0-
01	11780	X	9682	-0-	-2098	-0-	9682	2			Y	-0-					-0-
02	10388	X	8842	-0-	-1546	-0-	8831	2	11	9	Y	10					10
03	11501	X	9729	-0-	-1772	-0-	9711	2	18	9	Y	16	24	1			2
04	9780	X	9640	-0-	-140	-0-	9629	2	11	9	Y	10					12
05	10106	X	9960	-0-	-146	-0-	9951	2	9	9	Y	8	14	1			6

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
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					24
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					24
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	161	2	1	9	N	1					25
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					25
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					25
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	N	4					29

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	5146	X	4207	-0-	-939	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	3850	-0-	-1234	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	3463	-0-	-877	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4049	-0-	-632	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
*05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	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
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1870	2	26	9	Y	24					24
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2158	2	41	9	Y	37	56	1			5
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2137	2	25	9	Y	23					28
*05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2194	2	20	9	Y	18	32	1			14

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
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					28
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					28
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					28
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					28
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					28
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	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
12	7533	X	5309	-0-	-2224	-0-	5309	2			Y	-0-					-0-
01	7533	X	5427	-0-	-2106	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
02	6804	X	5553	-0-	-1251	-0-	5550	2	3	9	Y	3					3
03	5859	X	5500	-0-	-359	-0-	5499	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	5250	X	4610	-0-	-640	-0-	4600	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	6138	X	5667	-0-	-471	-0-	5665	2	2	9	Y	2					4

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
12	6293	X	5980	-0-	-313	-0-	5980	2			N	-0-					39
01	6262	X	5645	-0-	-617	-0-	5644	2	1	9	N	1					40
02	5656	X	5348	-0-	-308	-0-	5348	2			N	-0-					40
03	5983	X	5627	-0-	-356	-0-	5627	2			N	-0-					40
04	5670	X	5165	-0-	-505	-0-	5165	2			N	-0-					40
*05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6072	2	4	9	N	4					44

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
12	5983	X	5038	-0-	-945	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
01	5983	X	4614	-0-	-1369	-0-	4614	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	3787	-0-	-1617	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4713	-0-	-712	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4273	-0-	-347	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	3776	-0-	-998	-0-	3776	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
12	8432	X	5742	-0-	-2690	-0-	310	1	5432	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6379	-0-	-1650	-0-	395	1	5984	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5242	-0-	-722	-0-	299	1	4943	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5419	-0-	-967	-0-	285	1	5134	2	N	-0-					-0-
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	313	1	5229	2	N	-0-					-0-
*05	5177	X	4758	-0-	-419	-0-	4758	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 #: 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
12	6262	X	5372	-0-	-890	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
01	6169	X	4956	-0-	-1213	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5532	2	4	9	Y	4					4
03	6014	X	5826	-0-	-188	-0-	5824	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5700	2	17	9	Y	15	13	1			4
05	5828	X	5687	-0-	-141	-0-	5686	2	1	9	Y	1					5

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
12	4371	X	3495	-0-	-876	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3201	-0-	-1170	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3202	-0-	-746	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	2803	-0-	-1351	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
*05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	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
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	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
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	97	-0-	-461	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
*05	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

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
12	7998	X	5826	-0-	-2172	-0-	5682	2	144	9	Y	131	148	1			17
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	10849	2	261	9	Y	237	233	1			21
02	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10648	2	200	9	Y	182	153	1			50
03	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12383	2	195	9	Y	177	185	1			42
*04	10740	X	8867	-0-	-1873	-0-	8704	2	163	9	Y	148	128	1			62
05	11997	X	5603	-0-	-6394	-0-	5486	2	117	9	Y	106	137	1			31

EOG RESOURCES, INC. 253162
JARAL WELL #: 2 RRCID -> 177230 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9992 - 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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	14B2 EXT		653	-0-	653	9024	170	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2057	-0-	2057	11081	545	1	1512	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1848	-0-	1848	12929	491	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1887	-0-	1887	14816	459	1	1428	2	Y	-0-					-0-
04	16353	X	1537	-0-	-14816	-0-	424	1	1105	2	Y	7					7
							8	9									
*05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	411	1	1150	2	Y	-0-					7

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

12	14B2 EXT		153	-0-	153	153	40	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		248	-0-	248	401	66	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		189	-0-	189	590	50	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		79	-0-	79	669	19	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	927	X	258	-0-	-669	-0-	69	1	181	2	Y	7					7
							8	9									
*05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	76	1	214	2	Y	-0-					7

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

12	14B2 EXT		1474	-0-	1474	6224	85	1	1389	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		866	-0-	866	7090	57	1	809	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7090					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2562	-0-	2562	9652	210	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	10753	X	1101	-0-	-9652	-0-	106	1	981	2	N	13	10	1			3
							14	9									
*05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	87	1	820	2	N	-0-	3	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

12	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	198	1	3239	2	Y	4					8
							4	9									
01	5208	X	2778	-0-	-2430	-0-	182	1	2587	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
02	4704	X	2002	-0-	-2702	-0-	141	1	1853	2	Y	7					13
							8	9									
03	5208	X	1772	-0-	-3436	-0-	145	1	1627	2	Y	-0-	13	1			-0-
04	2430	X	1679	-0-	-751	-0-	162	1	1506	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
05	2511	X	1647	-0-	-864	-0-	157	1	1484	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

12	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	237	1	1906	2	N	18	42	1			-0-
							20	9									
01	2232	N	1967	-0-	-265	-0-	246	1	1717	2	N	4					4
							4	9									
02	2072	N	1954	-0-	-118	-0-	140	1	1807	2	N	6					10
							7	9									
03	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	197	1	1800	2	N	3					13
							3	9									
*04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	253	1	1853	2	N	-0-	13	1			-0-
05	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	232	1	1709	2	N	16					16
							18	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	310	N	250	-0-	-60	-0-	27	1	221	2	N	2	4	1			1
							2	9									
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	28	1	198	2	N	-0-					1
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	12	1	158	2	N	-0-					1
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	20	1	180	2	N	-0-					1
*04	210	N	174	-0-	-36	-0-	21	1	153	2	N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	16	1	118	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

12	3100	N	4589	-0-	1489	1489	1198	1	3391	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2924	-0-	-176	1313	775	1	2149	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2687	-0-	-113	1200	714	1	1973	2	N	-0-					-0-
03	4051	X	2851	-0-	-1200	-0-	693	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2521	-0-	-209	-0-	697	1	1816	2	N	7					7
							8	9									
05	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	725	1	2027	2	N	-0-					7

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

12	14B2 EXT		2759	-0-	2759	9883	159	1	2600	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2624	-0-	2624	12507	173	1	2451	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2304	-0-	2304	14811	163	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2121	-0-	2121	16932	174	1	1947	2	N	-0-					-0-
04	18878	X	1946	-0-	-16932	-0-	189	1	1757	2	N	-0-					-0-
*05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	194	1	1832	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

12	14B2 EXT		7420	-0-	7420	7917	427	1	6993	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5456	-0-	5456	13373	354	1	5026	2	N	69	42	1			27
							76	9									
02	14B2 EXT		5343	-0-	5343	18716	379	1	4964	2	N	-0-					27
03	14B2 EXT		4183	-0-	4183	22899	343	1	3840	2	N	-0-	27	1			-0-
04	24536	X	1637	-0-	-22899	-0-	159	1	1478	2	N	-0-					-0-
*05	239	X	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	1307	1	3702	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	922	1	2555	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3061	-0-	-159	-0-	813	1	2248	2	N	-0-					-0-
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	885	1	2755	2	N	-0-					-0-
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	940	1	2450	2	N	7					7
							8	9									
05	3782	X	3751	-0-	-31	-0-	988	1	2763	2	N	-0-					7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 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
12	992	N	722	-0-	-270	-0-	105	1	617	2	N	-0-	1	1			-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	149	1	839	2	N	1					1
							1	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	112	1	702	2	N	-0-					1
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	132	1	741	2	N	2					3
							2	9									
*04	960	N	777	-0-	-183	-0-	129	1	648	2	N	-0-	3	1			-0-
05	899	N	755	-0-	-144	-0-	119	1	636	3	N	-0-					-0-

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

12	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	243	-0-	-777	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1891	N	1426	-0-	-465	-0-	1403	2	23	9	Y	21	20	1			18
01	2325	N	2021	-0-	-304	-0-	1997	2	24	9	Y	22	12	1			28
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2046	2	13	9	Y	12	27	1			13
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2764	2	19	9	Y	17	24	1			6
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2700	2	19	9	Y	17	10	1			13
05	2294	X	2133	-0-	-161	-0-	2108	2	25	9	Y	23	24	1			12

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1391	2	23	9	Y	21	19	1			18
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	Y	17	13	1			22
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1316	2	9	9	Y	8	21	1			9
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1310	2	9	9	Y	8	14	1			3
04	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1389	2	15	9	Y	14	6	1			11
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1466	2	28	9	Y	25	23	1			13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2133	2	35	9	Y	32	27	1			27
01	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	2075	2	25	9	Y	23	21	1			29
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1795	2	12	9	Y	11	28	1			12
03	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	1697	2	12	9	Y	11	19	1			4
04	2040	N	1711	-0-	-329	-0-	1698	2	13	9	Y	12	7	1			9
05	2015	N	1712	-0-	-303	-0-	1688	2	24	9	Y	22	20	1			11

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	12	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	62	-0-	-478	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	179	-0-	-534	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	N	76	-0-	-699	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	8	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	Y	-0-					-0-
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	69	1	950	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	3	1			10
01	589	N	20	-0-	-569	-0-	20	2			Y	-0-	6	1			4
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	25	15	1			15
							28	9									
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	7	1	100	2	Y	8	13	1			10
							9	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
01	1829	N	875	-0-	-954	-0-	19	1	856	2	Y	-0-			-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	43	1	1695	2	Y	-0-			-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	46	1	1605	2	Y	-0-			-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	102	1	1628	2	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	112	1	1535	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9825 - 9862

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
01	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
02	224	N	129	-0-	-95	-0-	3	1	126	2	Y	-0-			-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	Y	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	2	1	103	2	Y	-0-			-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	13	1	505	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	14	1	508	2	Y	-0-			-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	-0-			-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-			-0-
01	6107	X	4154	-0-	-1953	-0-	92	1	4062	2	Y	-0-			-0-
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	154	1	6016	2	Y	-0-			-0-
03	5704	X	3034	-0-	-2670	-0-	84	1	2950	2	Y	-0-			-0-
04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	473	1	7514	2	Y	-0-			-0-
*05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	520	1	7120	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
01	930	N	203	-0-	-727	-0-	4	1	199	2	Y	-0-			-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	427	2	Y	-0-			-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	Y	-0-			-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-			-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
01	1209	N	59	-0-	-1150	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
02	308	N	197	-0-	-111	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-			-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			-0-
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 12 RRCID -> 134539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9776 - 9796

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			-0-
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			-0-
02	3108	X	790	-0-	-2318	-0-	20	1	770	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	1402	-0-	-1946	-0-	39	1	1363	2	Y	-0-			-0-
04	2070	X	1181	-0-	-889	-0-	70	1	1111	2	Y	-0-			-0-
*05	970	X	970	-0-	-0-	-0-	66	1	904	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
01	961	N	576	-0-	-385	-0-	13	1	563	2	Y	-0-			-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	15	1	583	2	Y	-0-			-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	14	1	498	2	Y	-0-			-0-
04	570	X	349	-0-	-221	-0-	21	1	328	2	Y	-0-			-0-
05	651	X	489	-0-	-162	-0-	33	1	456	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
01	961	N	61	-0-	-900	-0-	1	1	60	2	Y	-0-			-0-
02	896	N	484	-0-	-412	-0-	12	1	472	2	Y	-0-			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	455	2	Y	-0-			-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	Y	-0-			-0-
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	554	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 9 RRCID -> 139057 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10275 - 10358

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10487 - 10512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 14 RRCID -> 139214 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10019 - 10145

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	25	-0-	-255	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - P/A 04/10/15

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9832 - 9874

12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	42	-0-	-640	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	7	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	Y	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	1085	N	81	-0-	-1004	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	230	-0-	-162	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	14	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10049 - 10082

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			Y	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2294	-0-	2294	2294	2294	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2037	-0-	2037	4331	2037	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

12	8029	X	7620	-0-	-409	-0-	360	1	7149	2	Y	101	80	1			86
							111	9									
01	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	360	1	8822	2	Y	92	61	1			117
							101	9									
02	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	360	1	7625	2	Y	44	112	1			49
							48	9									
03	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	360	1	7704	2	Y	45	79	1			15
							50	9									
04	8970	X	6727	-0-	-2243	-0-	360	1	6322	2	Y	41	25	1			31
							45	9									
05	9269	X	7284	-0-	-1985	-0-	360	1	6837	2	Y	79	70	1			40
							87	9									

K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8602 - 8636

12	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1800	2	15	9	Y	14					39
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1861	2	23	9	Y	21	29	1			31
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1693	2	35	9	Y	32	27	1			36
03	1829	X	1797	-0-	-32	-0-	1777	2	20	9	Y	18	26	1			28
04	1830	N	1393	-0-	-437	-0-	1375	2	18	9	Y	16	26	1			18
05	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	1564	2	15	9	Y	14					32

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

12	1488	N	822	-0-	-666	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	812	-0-	-769	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

12	2294	X	2291	-0-	-3	-0-	2233	2	58	9	Y	53	26	1			45
01	2480	X	2478	-0-	-2	-0-	2432	2	46	9	Y	42	33	1			54
02	2240	X	2097	-0-	-143	-0-	2075	2	22	9	Y	20	52	1			22
03	2480	X	2273	-0-	-207	-0-	2249	2	24	9	Y	22	37	1			7
04	2400	X	1842	-0-	-558	-0-	1819	2	23	9	Y	21	12	1			16
05	2480	X	2101	-0-	-379	-0-	2054	2	47	9	Y	43	37	1			22

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

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
12	1147	N	652	-0-	-495	-0-	635	2	17	9	Y	15	14	1			13
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	821	2	15	9	Y	14	9	1			18
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	883	2	9	9	Y	8	17	1			9
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	986	2	10	9	Y	9	15	1			3
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	694	2	9	9	Y	8	5	1			6
05	992	N	962	-0-	-30	-0-	942	2	20	9	Y	18	15	1			9

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 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
12	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	4064	2	35	9	Y	32					84
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5945	2	70	9	Y	64	54	1			94
02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5284	2	105	9	Y	95	81	1			108
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5451	2	62	9	Y	56	77	1			87
04	5820	X	4835	-0-	-985	-0-	4790	2	45	9	Y	41	81	1			47
05	6014	X	5625	-0-	-389	-0-	5582	2	43	9	Y	39					86

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

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
12	3503	X	2052	-0-	-1451	-0-	2017	2	35	9	Y	32	31	1			27
01	3441	X	3146	-0-	-295	-0-	3106	2	40	9	Y	36	17	1			46
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3635	2	25	9	Y	23	44	1			25
03	2759	X	981	-0-	-1778	-0-	974	2	7	9	Y	6	29	1			2
04	3030	X	2347	-0-	-683	-0-	2326	2	21	9	Y	19	7	1			14
05	4061	X	2277	-0-	-1784	-0-	2242	2	35	9	Y	32	30	1			16

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

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
12	3906	X	3628	-0-	-278	-0-	3569	2	59	9	Y	54	46	1			46
01	3906	X	3062	-0-	-844	-0-	3025	2	37	9	Y	34	37	1			43
02	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	3066	2	21	9	Y	19	41	1			21
03	3844	X	2705	-0-	-1139	-0-	2687	2	18	9	Y	16	32	1			5
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3692	2	31	9	Y	28	12	1			21
05	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	3408	2	51	9	Y	46	44	1			23

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

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
12	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			Y	-0-					90
01	1674	N	234	-0-	-1440	-0-	234	2			Y	-0-					90
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					90
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					90
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					90
05	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	1917	2			Y	-0-					90

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	25	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10562 - 10590

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
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	22	1	304	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 #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 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
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	10	1			32
01	1984	N	505	-0-	-1479	-0-	11	1	484	2	Y	9	26	1			15
							10	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	33	1	1277	2	Y	33	36	1			12
							36	9									
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	33	1	1160	2	Y	24	12	1			24
							26	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	73	1	1166	2	Y	27	25	1			26
							30	9									
05	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	83	1	1140	2	Y	24	28	1			22
							26	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 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
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	29	1			95
01	5425	X	825	-0-	-4600	-0-	18	1	785	2	Y	20	72	1			43
							22	9									
02	4732	X	2075	-0-	-2657	-0-	50	1	1960	2	Y	59	77	1			25
							65	9									
03	5239	X	2601	-0-	-2638	-0-	70	1	2464	2	Y	61	28	1			58
							67	9									
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	239	1	3795	2	Y	91	73	1			76
							100	9									
*05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	241	1	3247	2	Y	70	83	1			63
							77	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	1			14
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	9	1			5
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	14	5	1			12
							15	9									
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	4	8	1			8
							4	9									
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	15	13	1			10
							17	9									

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
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	6	1			19
01	2015	N	380	-0-	-1635	-0-	8	1	368	2	Y	4	14	1			9
							4	9									
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	46	1	1803	2	Y	23	24	1			8
							25	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	41	1	1425	2	Y	16	8	1			16
							18	9									
04	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	108	1	1710	2	Y	17	16	1			17
							19	9									
05	2077	X	1571	-0-	-506	-0-	106	1	1451	2	Y	13	17	1			13
							14	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	5	1			18
01	1922	N	303	-0-	-1619	-0-	7	1	292	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
02	784	N	263	-0-	-521	-0-	7	1	254	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	18	1	252	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	4	1			12
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	7	1			5
02	2100	X	1769	-0-	-331	-0-	44	1	1707	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
03	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	48	1	1674	2	Y	14	6	1			13
							15	9									
04	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	94	1	1491	2	Y	11	12	1			12
							12	9									
05	1953	X	1407	-0-	-546	-0-	95	1	1302	2	Y	9	12	1			9
							10	9									

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

12	2108	N	622	-0-	-1486	-0-	622	2			N	-0-					57
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					57
02	2800	N	3162	-0-	362	362	3162	2			N	-0-					57
03	1370	N	1008	-0-	-362	-0-	1008	2			N	-0-					57
04	2670	N	1102	-0-	-1568	-0-	1102	2			N	-0-					57
05	2759	X	2114	-0-	-645	-0-	2114	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	N	37	-0-	-769	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	13	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					-0-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	46	1	623	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

12	4650	X	3923	-0-	-727	-0-	3923	2			N	-0-					139
01	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	4166	2	20	9	N	18					157
02	4172	X	3416	-0-	-756	-0-	3408	2	8	9	N	7					164
03	4309	X	3580	-0-	-729	-0-	3562	2	18	9	N	16					180
04	4050	X	3410	-0-	-640	-0-	3410	2			N	-0-					180
05	4185	X	3754	-0-	-431	-0-	3754	2			N	-0-					180

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	106	-0-	-266	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1414	2	92	9	Y	84	65	1			72
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1630	2	78	9	Y	71	52	1			91
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1455	2	39	9	Y	35	87	1			39
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1548	2	42	9	Y	38	64	1			13
04	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	1492	2	53	9	Y	48	25	1			36
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1405	2	87	9	Y	79	75	1			40

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1224	2	34	9	Y	31					88
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1201	2	47	9	Y	43	67	1			64
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1161	2	74	9	Y	67	55	1			76
03	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1128	2	42	9	Y	38	55	1			59
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1125	2	34	9	Y	31	55	1			35
05	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	1186	2	30	9	Y	27					62

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9126 - 9206

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

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
12	2914	X	2342	-0-	-572	-0-	2334	2	8	9	Y	7	25	1			17
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					17
02	2520	X	2383	-0-	-137	-0-	2361	2	22	9	Y	20					37
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3171	2	18	9	Y	16					53
04	3180	X	2759	-0-	-421	-0-	2744	2	15	9	Y	14	29	1			38
05	3286	X	2518	-0-	-768	-0-	2512	2	6	9	Y	5					43

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 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
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1143	2	17	9	Y	15					40
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	959	2	19	9	Y	17	32	1			25
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	979	2	30	9	Y	27	21	1			31
03	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1008	2	20	9	Y	18	21	1			28
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	933	2	17	9	Y	15	26	1			17
05	1116	N	950	-0-	-166	-0-	937	2	13	9	Y	12					29

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

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
12	3348	X	1866	-0-	-1482	-0-	1800	2	66	9	Y	60	70	1			51
01	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	2763	2	75	9	Y	68	32	1			87
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2435	2	36	9	Y	33	84	1			36
03	2542	X	2324	-0-	-218	-0-	2289	2	35	9	Y	32	57	1			11
04	2760	X	2270	-0-	-490	-0-	2224	2	46	9	Y	42	21	1			32
05	2852	X	1941	-0-	-911	-0-	1872	2	69	9	Y	63	63	1			32

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

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
12	2015	X	1695	-0-	-320	-0-	1678	2	17	9	Y	15	74	1			35
01	2015	X	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			Y	-0-					35
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2311	2	77	9	Y	70					105
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2255	2	46	9	Y	42					147
04	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1784	2	31	9	Y	28	98	1			77
05	2635	N	1532	-0-	-1103	-0-	1523	2	9	9	Y	8					85

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

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
12	837	X	301	-0-	-536	-0-	292	2	9	9	Y	8	20	1			7
01	1302	X	988	-0-	-314	-0-	966	2	22	9	Y	20	2	1			25
02	1176	X	1033	-0-	-143	-0-	1020	2	13	9	Y	12	24	1			13
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2124	2	28	9	Y	25	29	1			9
04	960	N	543	-0-	-417	-0-	528	2	15	9	Y	14	12	1			11
05	1147	N	370	-0-	-777	-0-	352	2	18	9	Y	16	19	1			8

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

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
12	3689	X	2734	-0-	-955	-0-	360 151	1 9	2223	2	Y	137	114	1			119
01	3689	X	3216	-0-	-473	-0-	360 136	1 9	2720	2	Y	124	85	1			158
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	360 64	1 9	2205	2	Y	58	152	1			64
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	360 72	1 9	2562	2	Y	65	107	1			22
04	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	360 97	1 9	2436	2	Y	88	44	1			66
05	3224	X	2792	-0-	-432	-0-	360 162	1 9	2270	2	Y	147	137	1			76

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 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
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	Y	5	32	1			12
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					12
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1702	2	21	9	Y	19					31
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1930	2	15	9	Y	14					45
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1711	2	15	9	Y	14	21	1			38
05	1922	N	1441	-0-	-481	-0-	1437	2	4	9	Y	4					42

K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

12	12896	X	11992	-0-	-904	-0-	11825	2	167	9	Y	152	145	1			181
01	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	12963	2	153	9	Y	139	148	1			172
02	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11493	2	232	9	Y	211	144	1			239
03	12896	X	11951	-0-	-945	-0-	11774	2	177	9	Y	161	292	1			108
04	12690	X	9773	-0-	-2917	-0-	9622	2	151	9	Y	137	149	1			96
05	13113	X	12385	-0-	-728	-0-	12202	2	183	9	Y	166	175	1			87

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

12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	415	1	2285	2	N	3					136
							3	9									
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	422	1	1937	2	N	1					137
							1	9									
02	2604	N	2268	-0-	-336	-0-	365	1	1901	2	N	2					139
							2	9									
03	2697	N	2310	-0-	-387	-0-	404	1	1855	2	N	46	168	1			17
							51	9									
*04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	406	1	2275	2	N	4					21
							4	9									
05	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	430	1	2001	2	N	-0-					21

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

12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

12	62	X	20	-0-	-42	-0-	18	2	2	9	N	2					19
01	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					19
02	28	X	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					19
03	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					19
04	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					19
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					19

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
*05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			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 #: 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
12	13671	X	12199	-0-	-1472	-0-	12195	2	4	9	Y	4					35
01	13671	X	12815	-0-	-856	-0-	12804	2	11	9	Y	10					45
02	12348	X	11627	-0-	-721	-0-	11586	2	41	9	Y	37	72	1			10
03	13206	X	12846	-0-	-360	-0-	12846	2			Y	-0-					10
04	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12284	2	18	9	Y	16					26
*05	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12195	2	7	9	Y	6					32

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

12	3627	X	3336	-0-	-291	-0-	3332	2	4	9	Y	4					35
01	3627	X	3332	-0-	-295	-0-	3321	2	11	9	Y	10					45
02	3164	X	2863	-0-	-301	-0-	2837	2	26	9	Y	24	63	1			6
03	3503	X	3326	-0-	-177	-0-	3326	2			Y	-0-					6
04	3240	X	2932	-0-	-308	-0-	2914	2	18	9	Y	16					22
05	3348	X	3018	-0-	-330	-0-	3010	2	8	9	Y	7					29

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

12	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	2793	-0-	-896	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	3049	-0-	-283	-0-	3045	2	4	9	Y	4					4
03	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	3186	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3775	2	21	9	Y	19	16	1			5
*05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3648	2	2	9	Y	2					7

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

12	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	870	-0-	-215	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	Y	5					5
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	Y	4	6	1			3
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	995	2	21	9	Y	19	17	1			5
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	Y	2					7

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3813	X	3479	-0-	-334	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	2716	-0-	-1097	-0-	2705	2	11	9	Y	10					10
02	3444	X	2908	-0-	-536	-0-	2896	2	12	9	Y	11					21
03	3751	X	3116	-0-	-635	-0-	3102	2	14	9	Y	13					34
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3031	2	12	9	Y	11	35	1			10
*05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3029	2	19	9	Y	17					27

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	6169	X	4875	-0-	-1294	-0-	4746	2	129	9	Y	117					134
01	6169	X	4579	-0-	-1590	-0-	4490	2	89	9	Y	81	112	1			103
02	5572	X	4317	-0-	-1255	-0-	4314	2	3	9	Y	3					106
03	6169	X	5110	-0-	-1059	-0-	5108	2	2	9	Y	2	106	1			2
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5049	2	17	9	Y	15	13	1			4
*05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5257	2	1	9	Y	1					5

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-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
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	884	-0-	-68	-0-	880	2	4	9	Y	4					4
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1796	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1697	2	26	9	Y	24	21	1			6
*05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	Y	3					9

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
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	Y	5					5
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	343	2	1	9	Y	1	5	1			1
04	450	N	133	-0-	-317	-0-	127	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	378	2	1	9	Y	1					2

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
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					60
01	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1125	2			Y	-0-					60
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					60
03	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			Y	-0-					60
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					60
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	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
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	275	2	3	9	Y	3					21
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275	2	6	9	Y	5					26
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	271	2	41	9	Y	37	53	1			10
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					10
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	301	2	23	9	Y	21					31
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	Y	8					39

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	3559	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
12	2945	N	2676	-0-	-269	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
01	3069	N	2779	-0-	-290	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2689	-0-	-11	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
*05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-

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
12	3100	N	3377	-0-	277	352	3377	2			Y	-0-					-0-
01	2996	N	2644	-0-	-352	-0-	2622	2	22	9	Y	20					20
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2666	2	12	9	Y	11					31
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2163	2	10	9	Y	9					40
04	3000	X	2204	-0-	-796	-0-	2196	2	8	9	Y	7	40	1			7
05	3100	X	2252	-0-	-848	-0-	2240	2	12	9	Y	11					18

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2426	-0-	-1108	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2730	2	3	9	Y	3					3
03	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	2399	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	2880	X	2175	-0-	-705	-0-	2165	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2914	2	2	9	Y	2					4

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
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	148	1	2591	2	N	-0-					-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	157	1	2380	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	124	1	2051	2	N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	123	1	2211	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1640	-0-	-520	-0-	93	1	1547	2	N	-0-					-0-
*05	2232	N	1828	-0-	-404	-0-	1828	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
12	3596	X	2318	-0-	-1278	-0-	2219	2	99	9	Y	90					99
01	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	3422	2			Y	-0-	83	1			16
02	3248	X	1479	-0-	-1769	-0-	1477	2	2	9	Y	2					18
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3655	2	4	9	Y	4	19	1			3
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3737	2	32	9	Y	29	25	1			7
*05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3515	2	3	9	Y	3					10

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	2573	X	1731	-0-	-842	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	1434	-0-	-1139	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1572	-0-	-444	-0-	1562	2	10	9	Y	9					9
03	2139	X	2110	-0-	-29	-0-	2103	2	7	9	Y	6	10	1			5
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2012	2	48	9	Y	44	38	1			11
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1967	2	6	9	Y	5					16

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1429	-0-	-55	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	Y	3					3
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	646	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	806	N	642	-0-	-164	-0-	640	2	2	9	Y	2					4

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	9517	N	10368	-0-	851	B	-16315	10278	3	90	9	N	82	81	1		82
01	6733	N	12735	-0-	6002	B	-10313	12626	3	109	9	N	99	93	1		88
02	8596	#	11693	-0-	3097	B	-7216	11626	3	67	9	Y	61	57	1		92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4197 CANCELLED UNDERAGE -> -3019																	
*03	10385	#	12392	-0-	2007	B	-2190	12346	3	46	9	Y	42	32	1		102
04	11850	#	10855	-0-	-995	B	-3185	10791	3	64	9	Y	58	38	1		122
*05	12245	X	9676	-0-	-2569	B	-3185	9629	3	47	9	Y	43				165

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 #: 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
12	15500		14763	-0-	-737 B	13936	14568	3	195	9	N	177	180	1			181
01	7142		9209	-0-	2067 B	16003	9157	3	52	9	N	47	118	1			110
02	14000		-0-	-0-	-14000 B	2003					Y	-0-	42	1			68
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2003														
*03	15500		-0-	-0-	-15500 B	-13497					Y	-0-	16	1			52
04	15000		-0-	-0-	-15000 B	-28497					Y	-0-	12	1			40
*05	14756	X	-0-	-0-	-14756 B	-28497					Y	-0-					40

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

12	9734	#	10479	-0-	745 B	-13447	10387	3	92	9	N	84	77	1			81
01	5506	N	7029	-0-	1523 B	-11924	7006	3	23	9	N	21	53	1			49
02	7924	#	5840	-0-	-2084 B	-14008	5822	3	18	9	Y	16	25	1			40
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-8955	CANCELLED UNDERAGE ->		-5053											
*03	10354	#	6151	-0-	-4203 B	-13158	6140	3	11	9	Y	10	12	1			38
04	6300	#	7362	-0-	1062 B	-12096	7341	3	21	9	Y	19	14	1			43
*05	6510	X	9276	-0-	2766 B	-9330	9253	3	23	9	Y	21					64

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
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
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	N	-0-					-0-
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	1	1	134	2	N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	1	1	89	2	N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	1	1	152	2	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	1	1	106	2	N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900) //CONT.// 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	795	R	417	-0-	-378	-0-	3	1	192	2	Y	202	300	1			78
							222	9									
01	385	R	385	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	Y	171	159	1			90
							188	9									
02	420	#	19	-0-	-401	-0-	12	2	7	9	Y	6					96
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2					98
04	390	#	85	-0-	-305	-0-	2	1	51	2	Y	29					127
							32	9									
*05	487	R	487	-0-	-0-	-0-	10	1	272	2	Y	186	173	1			140
							205	9									

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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 200534 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9015 - 9177

12	2045	R	2045	-0-	-0-	-0-	36	1	2009	2	N	-0-					3
01	2231	R	2231	-0-	-0-	-0-	74	1	2157	2	N	-0-					3
02	1400	#	269	-0-	-1131	-0-	1	1	268	2	N	-0-					3
03	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					N	5					8
*04	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					8
*05	2232	#	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					8

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	9	1	1085	2	N	46					218
							51	9									
01	1054	N	775	-0-	-279	-0-	7	1	726	2	N	38	165	1			91
							42	9									
*02	812	N	742	-0-	-70	-0-	5	1	703	2	N	31	53	7			69
							34	9									
03	1147	N	683	-0-	-464	-0-	5	1	645	2	N	30					99
							33	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	610	2	N	126	173	1			52
							139	9									
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	2	36	9	N	33					85

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	25	36	1			9
							28	9									
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	25	22	1			12
							28	9									
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	9	2	1	9	N	1					13
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					14
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	8	1			6

AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3224	X	2373	-0-	-851	-0-	124	1	2248	3	Y	1	1	8							8
							1	9													
01	3224	X	2378	-0-	-846	-0-	124	1	2254	3	Y	-0-									8
02	2604	X	1546	-0-	-1058	-0-	112	1	1434	3	Y	-0-									8
03	2697	X	1239	-0-	-1458	-0-	124	1	1115	3	Y	-0-	1	1							7
04	2490	X	2329	-0-	-161	-0-	120	1	2209	3	Y	-0-	1	1							6
*05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	124	1	1934	3	Y	-0-									6

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

12	4898	X	4246	-0-	-652	-0-	124	1	4091	3	Y	28	32	1	1	8					2
							31	9													
01	4898	X	3987	-0-	-911	-0-	124	1	3833	3	Y	27	16	1							13
							30	9													
02	4368	X	2976	-0-	-1392	-0-	112	1	2834	3	Y	27	36	1							4
							30	9													
03	4836	X	2100	-0-	-2736	-0-	124	1	1956	3	Y	18	12	1							10
							20	9													
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	120	1	4464	3	Y	41	45	1							6
							45	9													
05	4247	X	3649	-0-	-598	-0-	124	1	3494	3	Y	28	19	1							15
							31	9													

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF. 12885 - 14172

12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	124	1	6393	3	Y	49	79	1	4	8					7
							54	9													
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	124	1	4109	3	Y	39	1	8							45
							43	9													
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	112	1	5740	3	Y	23	52	1	1	8					15
							25	9													
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	124	1	6014	3	Y	4	1	8							18
							4	9													
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	120	1	5868	3	Y	12									30
							13	9													
*05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	124	1	7326	3	Y	28	47	1	1	8					10
							31	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
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	124	1	652	3	Y	1	2	1			10
							1	9									
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	124	1	516	3	Y	-0-					10
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	112	1	426	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	124	1	441	3	Y	-0-					6
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	120	1	436	3	Y	-0-					6
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	124	1	473	3	Y	1	2	1			5
							1	9									

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
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	124	1	2438	3	Y	15	28	1	1	8	21
							17	9									
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	124	1	2588	3	Y	16					37
							18	9									
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	112	1	1586	3	Y	19	45	1			11
							21	9									
03	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	124	1	1612	3	Y	22					33
							24	9									
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	120	1	1648	3	Y	23					56
							25	9									
*05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	124	1	1830	3	Y	14	34	1			36
							15	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
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1779	3	Y	5	18	1	1	8	47
							6	9									
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	124	1	1741	3	Y	3					50
							3	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	112	1	1296	3	Y	3	8	1			45
							3	9									
03	1922	N	1282	-0-	-640	-0-	124	1	1141	3	Y	15					60
							17	9									
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	120	1	1184	3	Y	1					61
							1	9									
05	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	124	1	1247	3	Y	9	22	1			48
							10	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
12	1240	X	423	-0-	-817	-0-	62	1	331	3	Y	27	30	1	1	8	24
							30	9									
01	1240	X	413	-0-	-827	-0-	62	1	351	3	Y	-0-					24
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	56	1	22	3	Y	-0-					24
03	434	N	181	-0-	-253	-0-	62	1	117	3	Y	2	1	1			25
							2	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	60	1	184	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	62	1	477	3	Y	-0-					25

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
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
12	4495	X	4299	-0-	-196	-0-	124	1	4123	3	Y	47	6	8			97
							52	9									
01	4526	X	3900	-0-	-626	-0-	124	1	3741	3	Y	32	1	8			128
							35	9									
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	112	1	4103	3	Y	27					155
							30	9									
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	124	1	4855	3	Y	32	102	1			85
							35	9									
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	120	1	4382	3	Y	30					115
							33	9									
05	4526	X	4171	-0-	-355	-0-	124	1	4013	3	Y	31					146
							34	9									

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
12	1581	X	1274	-0-	-307	-0-	124	1	1148	3	Y	2	1	8			22
							2	9									
01	1457	X	1409	-0-	-48	-0-	124	1	1279	3	Y	5					27
							6	9									
02	1316	X	1036	-0-	-280	-0-	112	1	922	3	Y	2					29
							2	9									
03	1457	X	1313	-0-	-144	-0-	124	1	1183	3	Y	5	15	1			19
							6	9									
04	1230	X	491	-0-	-739	-0-	120	1	371	3	Y	-0-					19
05	1395	X	1317	-0-	-78	-0-	124	1	1192	3	Y	1					20
							1	9									

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
12	4247	X	3651	-0-	-596	-0-	124	1	3488	3	Y	35	10	8			100
							39	9									
01	4402	X	3115	-0-	-1287	-0-	124	1	2939	2	Y	47	2	8			145
							52	9									
02	3976	X	3567	-0-	-409	-0-	112	1	3411	3	Y	40	108	1	2	8	75
							44	9									
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	124	1	4229	3	Y	49	2	8			122
							54	9									
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	120	1	3955	3	Y	50	111	1	1	8	60
							55	9									
*05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	124	1	4376	3	Y	46	2	8			104
							51	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
12	1674	X	1585	-0-	-89	-0-	124	1	1458	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1736	X	1448	-0-	-288	-0-	124	1	1323	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1568	X	1157	-0-	-411	-0-	112	1	1044	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1736	X	1201	-0-	-535	-0-	124	1	1076	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1560	X	1250	-0-	-310	-0-	120	1	1129	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1581	X	1253	-0-	-328	-0-	124	1	1128	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
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
12	2759	X	2249	-0-	-510	-0-	124	1	2083	3	N	38	174	1	6	8	42
							42	9									
01	3069	X	2724	-0-	-345	-0-	124	1	2543	3	N	52	2	8			92
							57	9									
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	112	1	2812	3	N	43	1	8			134
							47	9									
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	124	1	3092	3	N	50	2	8			182
							55	9									
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	120	1	2706	3	N	39	180	1	1	8	40
							43	9									
05	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	124	1	2384	3	N	39	1	8			78
							43	9									

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	124	1	2277	3	Y	28	54	1	1	8	25
							31	9									
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	124	1	2404	3	Y	25					50
							28	9									
02	1960	N	1846	-0-	-114	-0-	112	1	1700	3	Y	31	73	1			8
							34	9									
03	2418	N	1815	-0-	-603	-0-	124	1	1654	3	Y	34					42
							37	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	120	1	1648	3	Y	19					61
							21	9									
05	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	124	1	1670	3	Y	22	73	1			10
							24	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	124	1	1676	3	Y	21	4	8			23
							23	9									
01	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	124	1	1560	3	Y	17	1	8			39
							19	9									
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	112	1	2006	3	Y	21	1	8			59
							23	9									
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	124	1	2195	3	Y	24	73	1	1	8	9
							26	9									
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	120	1	1649	3	Y	19	1	8			27
							21	9									
05	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	124	1	1655	3	Y	16					43
							18	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2373	-0-	-417	-0-	124	1	2214	3	Y	32	33	1	4	8	10
							35	9									
01	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	124	1	2188	3	Y	31	18	1	1	8	22
							34	9									
02	2352	X	2200	-0-	-152	-0-	112	1	2057	3	Y	28	36	1	1	8	13
							31	9									
03	2604	X	1937	-0-	-667	-0-	124	1	1781	3	Y	29	19	1	1	8	22
							32	9									
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	120	1	1792	3	Y	28	36	1	1	8	13
							31	9									
05	2449	N	1993	-0-	-456	-0-	124	1	1837	3	Y	29	19	1	1	8	22
							32	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

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
12	3875	X	3523	-0-		-352	-0-	124	1	3362	3	Y	34	32	1	7	8	7
								37	9									
01	3627	X	3576	-0-		-51	-0-	124	1	3416	3	Y	33	19	1	2	8	19
								36	9									
02	3276	X	2981	-0-		-295	-0-	112	1	2835	3	Y	31	41	1	2	8	7
								34	9									
03	3627	X	2913	-0-		-714	-0-	124	1	2755	3	Y	31	19	1	2	8	17
								34	9									
04	3510	X	3161	-0-		-349	-0-	120	1	3008	3	Y	30	38	1	1	8	8
								33	9									
05	3565	X	3055	-0-		-510	-0-	124	1	2892	3	Y	35	22	1	1	8	20
								39	9									

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

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
12	2701	X	2701	-0-		-0-	-0-	124	1	2533	3	Y	40	8	8			49
								44	9									
01	2635	X	2404	-0-		-231	-0-	124	1	2240	3	Y	36	3	8			82
								40	9									
02	2473	X	2473	-0-		-0-	-0-	112	1	2329	3	Y	29	75	1	2	8	34
								32	9									
03	2898	X	2898	-0-		-0-	-0-	124	1	2734	3	Y	36	2	8			68
								40	9									
04	2684	X	2684	-0-		-0-	-0-	120	1	2529	3	Y	32	70	1	1	8	29
								35	9									
05	2728	X	2684	-0-		-44	-0-	124	1	2528	3	Y	29	2	8			56
								32	9									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

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
12	9610	X	7853	-0-		-1757	-0-	124	1	7530	3	Y	181	198	1	11	8	24
								199	9									
01	9052	X	7364	-0-		-1688	-0-	124	1	7020	3	Y	200	117	1	4	8	103
								220	9									
02	7644	X	5951	-0-		-1693	-0-	112	1	5657	3	Y	165	218	1	3	8	47
								182	9									
03	8463	X	5005	-0-		-3458	-0-	124	1	4698	3	Y	166	107	1	5	8	101
								183	9									
04	8190	X	5144	-0-		-3046	-0-	120	1	4858	3	Y	151	195	1	4	8	53
								166	9									
05	7843	X	4511	-0-		-3332	-0-	124	1	4214	3	Y	157	101	1	4	8	105
								173	9									

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

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
12	1725	X	1725	-0-		-0-	-0-	124	1	1572	3	Y	26	6	8			21
								29	9									
01	1798	X	1511	-0-		-287	-0-	124	1	1357	3	Y	27	2	8			46
								30	9									
02	1764	X	1680	-0-		-84	-0-	112	1	1545	3	Y	21	1	8			66
								23	9									
03	1953	X	1637	-0-		-316	-0-	124	1	1482	3	Y	28	83	1	2	8	9
								31	9									
04	1890	X	1621	-0-		-269	-0-	120	1	1467	3	Y	31	1	8			39
								34	9									
05	1860	X	1415	-0-		-445	-0-	124	1	1273	3	Y	16	1	8			54
								18	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
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 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
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	124	1	1478	3	Y	11	5	8			24
							12	9									
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	124	1	1541	3	Y	6	1	8			29
							7	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	112	1	1242	3	Y	3	1	8			31
							3	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	124	1	1236	3	Y	2	3	1	1	8	29
							2	9									
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	120	1	1082	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
05	1457	N	843	-0-	-614	-0-	124	1	715	3	Y	4	1	8			32
							4	9									

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

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
12	824	X	824	-0-	-0-	-0-	124	1	671	3	Y	26	4	8			27
							29	9									
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	124	1	1186	3	Y	24	1	8			50
							26	9									
02	924	X	656	-0-	-268	-0-	112	1	523	3	Y	19	1	8			68
							21	9									
03	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	124	1	2094	3	Y	27	83	1	1	8	11
							30	9									
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	120	1	2131	3	Y	22	1	8			32
							24	9									
05	1333	X	998	-0-	-335	-0-	124	1	860	3	Y	13	1	8			44
							14	9									

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

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
12	1767	N	1355	-0-	-412	-0-	124	1	1192	3	Y	35	34	1	6	8	30
							39	9									
01	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	124	1	1251	3	Y	29	16	1	2	8	41
							32	9									
02	1344	N	1258	-0-	-86	-0-	112	1	1115	3	Y	28	36	1	1	8	32
							31	9									
03	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	124	1	1023	3	Y	34	21	1	2	8	43
							37	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	120	1	1183	3	Y	30	48	1	1	8	24
							33	9									
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	124	1	1170	3	Y	29	18	1	1	8	34
							32	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. 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
12	13795	X	13626	-0-	-169	-0-	124	1	13400	3	N	93	180	1	8	8	115
							102	9									
01	13702	X	13041	-0-	-661	-0-	124	1	12816	3	N	92	2	8			205
							101	9									
02	12320	X	11638	-0-	-682	-0-	112	1	11446	3	N	73	182	1	2	8	94
							80	9									
03	13640	X	12138	-0-	-1502	-0-	124	1	11915	3	N	90	2	8			182
							99	9									
04	13200	X	11592	-0-	-1608	-0-	120	1	11387	3	N	77	178	1	1	8	80
							85	9									
05	13640	X	11041	-0-	-2599	-0-	124	1	10828	3	N	81	2	8			159
							89	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
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. 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
12	3286	X	2817	-0-		-469	-0-		124	1	2658	3	Y	32	26	1	5	8	6
									35	9									
01	3255	X	2657	-0-		-598	-0-		124	1	2494	3	Y	35	31	1	2	8	8
									39	9									
02	2940	X	2465	-0-		-475	-0-		112	1	2320	3	Y	30	1	8			37
									33	9									
03	3224	X	2621	-0-		-603	-0-		124	1	2458	3	Y	35	34	1	1	8	37
									39	9									
04	2730	X	2647	-0-		-83	-0-		120	1	2491	3	Y	33	36	1	1	8	33
									36	9									
05	2821	X	2055	-0-		-766	-0-		124	1	1903	3	Y	25	33	1	1	8	24
									28	9									

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. 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
12	6479	X	5197	-0-		-1282	-0-		124	1	5030	3	Y	39	36	1	2	8	20
									43	9									
01	6417	X	5219	-0-		-1198	-0-		124	1	5059	3	Y	33	30	1	1	8	22
									36	9									
02	5796	X	4250	-0-		-1546	-0-		112	1	4105	3	Y	30	1	8			51
									33	9									
03	6417	X	4308	-0-		-2109	-0-		124	1	4143	3	Y	37	36	1	1	8	51
									41	9									
04	5040	X	4425	-0-		-615	-0-		120	1	4273	3	Y	29	33	1			47
									32	9									
05	5208	X	3333	-0-		-1875	-0-		124	1	3181	3	Y	25	33	1	1	8	38
									28	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. 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
12	5177	X	3771	-0-		-1406	-0-		124	1	3600	3	Y	43	39	1	3	8	47
									47	9									
01	4960	X	3617	-0-		-1343	-0-		124	1	3458	3	Y	32	29	1	1	8	49
									35	9									
02	4284	X	3214	-0-		-1070	-0-		112	1	3079	3	Y	21	1	8			69
									23	9									
03	4743	X	3575	-0-		-1168	-0-		124	1	3411	3	Y	36	35	1	1	8	69
									40	9									
04	3660	X	3515	-0-		-145	-0-		120	1	3375	3	Y	18	20	1	1	8	66
									20	9									
05	3782	X	2937	-0-		-845	-0-		124	1	2799	3	Y	13	16	1	1	8	62
									14	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. 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
12	4774	X	4119	-0-		-655	-0-		124	1	3908	3	Y	79	75	1	2	8	20
									87	9									
01	4774	X	4288	-0-		-486	-0-		124	1	4059	3	Y	95	90	1	1	8	24
									105	9									
02	4312	X	3659	-0-		-653	-0-		112	1	3466	3	Y	74	1	8			97
									81	9									
03	4774	X	3836	-0-		-938	-0-		124	1	3622	3	Y	82	81	1	1	8	97
									90	9									
04	3990	X	3930	-0-		-60	-0-		120	1	3720	3	Y	82	92	1	1	8	86
									90	9									
05	4278	X	3180	-0-		-1098	-0-		124	1	2977	3	Y	72	96	1	1	8	61
									79	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
12	2046	X	1734	-0-	-312	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
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	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	242	1	2952	2	N	65	63	1			2
							72	9									
04	DLQ G-10		2935	-0-	2935	2935	181	1	2723	2	N	28	22	1			8
							31	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2935					N	NO RPT					8

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
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	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	3024	-0-	-1905	-0-	226	1	2757	2	N	37	36	1			1
							41	9									
04	DLQ G-10		2359	-0-	2359	2359	146	1	2195	2	N	16	12	1			5
							18	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2359					N	NO RPT					5

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
12	5456	X	3491	-0-	-1965	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
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	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	487	1	5957	2	N	262	255	1			7
							288	9									
04	DLQ G-10		7325	-0-	7325	7325	449	1	6753	2	N	112	87	1			32
							123	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7325					N	NO RPT					32

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
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	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	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	468	1	5713	2	N	34	33	1			1
							37	9									
04	DLQ G-10		7101	-0-	7101	7101	442	1	6642	2	N	15	11	1			5
							17	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7101					N	NO RPT					5

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
12	6510	X	4627	-0-	-1883	-0-	4529	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	5952	X	3243	-0-	-2709	-0-	230	1	2808	2	N	186	182	1			147
							205	9									
04	DLQ G-10		3320	-0-	3320	3320	202	1	3030	2	N	80	62	1			165
							88	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3320					N	NO RPT					165

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	775	X	599	-0-	-176	-0-	42 4	1 9	553	2	N	4					28
01	453	X	453	-0-	-0-	-0-	58	1	395	2	N	-0-					28
02	336	X	334	-0-	-2	-0-	51	1	283	2	N	-0-					28
03	651	X	383	-0-	-268	-0-	44 4	1 9	335	2	N	4	18	1			14
04	630	X	427	-0-	-203	-0-	59 1	1 9	367	2	N	1					15
*05	651	X	457	-0-	-194	-0-	65	1	392	2	N	-0-					15

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
12	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	454 22	1 9	6033	2	N	20					39
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	764	1	5176	2	N	-0-					39
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	794	1	4399	2	N	-0-					39
03	6417	X	5620	-0-	-797	-0-	648	1	4972	2	N	-0-					39
*04	6210	X	5195	-0-	-1015	-0-	725	1	4470	2	N	-0-					39
05	6417	X	5265	-0-	-1152	-0-	756	1	4509	2	N	-0-					39

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	200	1	3436	2	N	15	18	1			37
							17	9									
01	3627	X	3504	-0-	-123	-0-	201	1	3292	2	N	10					47
							11	9									
02	3276	X	3224	-0-	-52	-0-	188	1	3015	2	N	19	25	1			41
							21	9									
03	3658	X	3188	-0-	-470	-0-	167	1	3019	2	N	2					43
							2	9									
*04	4050	X	2716	-0-	-1334	-0-	103	1	2613	2	N	-0-					43
*05	4433	X	2033	-0-	-2400	-0-	58	1	1950	2	N	23	10	1			56
							25	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	Y	5	6	1			11
							6	9									
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	73	1	1197	2	Y	4					15
							4	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	Y	6	9	1			12
							7	9									
03	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	58	1	1050	2	Y	1					13
							1	9									
*04	DLQ G-10		900	-0-	900	900	34	1	866	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		971	-0-	971	1871	28	1	942	2	Y	1	3	1			11
							1	9									

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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
12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	483	1	6419	2	N	45					176
							50	9									
01	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	245	1	1659	2	N	-0-					176
02	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	1275	1	7066	2	N	4	163	1			17
							4	9									
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	577	1	4422	2	N	-0-					17
*04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	1225	1	7561	2	N	11					28
							12	9									
*05	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	1259	1	7512	2	N	-0-					28

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

12	0	W	4311	-0-	4311	6094	600	1	3689	2	N	20					119
							22	9									
01	0	W	4263	-0-	4263	10357	984	1	3254	2	N	23					142
							25	9									
02	0	W	3808	-0-	3808	14165	888	1	2910	2	N	9					151
							10	9									
03	17907	X	3742	-0-	-14165	-0-	1331	1	2402	2	N	8					159
							9	9									
04	4170	X	3664	-0-	-506	-0-	490	1	3165	2	N	8					167
							9	9									
*05	4309	X	3555	-0-	-754	-0-	440	1	3115	2	N	-0-					167

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2015 - PLUGGED 01/14/15

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		17	-0-	17	17	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	57	X	57	-0-	-0-	17	3	1	54	2	N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		193	-0-	193	210	7	1	186	2	N	-0-					-0-
*05	265	X	55	-0-	-210	-0-	2	1	53	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	220	-0-	-307	-0-	12	1	208	2	N	-0-	1	1			38
01	527	X	204	-0-	-323	-0-	12	1	191	2	N	1					39
							1	9									
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	N	2	2	1			39
							2	9									
03	217	X	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	N	-0-					39
*04	240	X	166	-0-	-74	-0-	6	1	160	2	N	-0-					39
05	372	X	238	-0-	-134	-0-	5	1	167	2	N	60	1	1			98
							66	9									

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 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
12	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	136	1	2335	2	N	10	12	1			40
							11	9									
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	138	1	2262	2	N	7					47
							8	9									
02	2100	X	2092	-0-	-8	-0-	122	1	1957	2	N	12	17	1			42
							13	9									
03	2480	X	2240	-0-	-240	-0-	117	1	2121	2	N	2					44
							2	9									
*04	2790	X	2066	-0-	-724	-0-	78	1	1988	2	N	-0-					44
05	2883	X	1806	-0-	-1077	-0-	52	1	1750	2	N	4	7	1			41
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	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
12	3100	N	3150	-0-	50	50	155	1	2969	2	Y	24					98
							26	9									
01	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	155	1	1692	2	Y	25					123
							28	9									
02	2184	X	973	-0-	-1211	-0-	65	1	891	2	Y	15					138
							17	9									
03	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	155	1	2838	2	Y	29	109	1			58
							32	9									
04	3060	X	2368	-0-	-692	-0-	150	1	2161	2	Y	52	109	1			1
							57	9									
05	3162	X	2488	-0-	-674	-0-	155	1	2288	2	Y	41					42
							45	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 10204 - 10714

12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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

12	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	71	1	1052	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	61	1	1024	3	N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	66	1	1095	3	N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	70	1	1097	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	760	-0-	-290	-0-	46	1	714	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	851	-0-	-420	-0-	49	1	802	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

12	1736	N	1198	-0-	-538	-0-	64	1	1134	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	66	1	1163	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	987	-0-	-357	-0-	53	1	934	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	61	1	1047	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	59	1	1034	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	50	1	1022	3	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

12	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	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

12	5735		4750	-0-	-985	21291	4694	2	56	9	N	51					130
01	5735		4570	-0-	-1165	20126	4524	2	46	9	N	42					172
02	5180		4025	-0-	-1155	18971	3984	2	41	9	N	37	173	1			36
03	5735		4339	-0-	-1396	17575	4294	2	45	9	N	41					77
04	0	W	4087	-0-	4087	21662	4047	2	40	9	N	36					113
05	0	W	4308	-0-	4308	25970	4271	2	37	9	N	34					147

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) //CONT.// 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4929	#	4585	-0-	-344	-0-	4585	2			N	-0-					55
01	4929	#	4779	-0-	-150	-0-	4779	2			N	-0-					55
02	4284	#	3782	-0-	-502	-0-	3782	2			N	-0-					55
03	4743	#	4601	-0-	-142	-0-	4601	2			N	-0-					55
04	4620	#	4204	-0-	-416	-0-	4204	2			N	-0-					55
*05	4774	#	4626	-0-	-148	-0-	4625	2	1	9	N	1					56

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
12	4464	X	4335	-0-	-129	-0-	390	1	3945	2	N	-0-					97
01	4464	X	4258	-0-	-206	-0-	387	1	3871	2	N	-0-					97
02	3920	X	3701	-0-	-219	-0-	211	1	3490	2	N	-0-					97
03	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	238	1	3645	2	N	-0-					97
04	4200	X	3769	-0-	-431	-0-	234	1	3535	2	N	-0-					97
*05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					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
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	N	-0-					35
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	N	-0-					35
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					35
03	651	N	195	-0-	-456	-0-	6	1	189	2	N	-0-					35
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	252	1	6603	2	N	2	1	8			94
							2	9									
01	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	250	1	6629	2	N	29					123
							32	9									
02	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5770	2	11	9	N	10	71	1			62
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	207	1	6407	2	N	34					96
							37	9									
*04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	193	1	6287	2	N	12					108
							13	9									
*05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					108

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
12	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	140	1	1414	2	N	-0-					14
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	132	1	1325	2	N	-0-					14
02	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	2	N	-0-					14
03	1550	X	1024	-0-	-526	-0-	63	1	961	2	N	-0-					14
04	1500	X	1174	-0-	-326	-0-	73	1	1101	2	N	-0-					14
*05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					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
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3236	2	11	9	N	10					13
01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					13
02	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					13
03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					13
*04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4666	2	7	9	N	6					19
*05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					19

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
12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					104
01	5270	X	5012	-0-	-258	-0-	5012	2			N	-0-					104
02	6132	X	3857	-0-	-2275	-0-	3857	2			N	-0-					104
03	6789	X	3999	-0-	-2790	-0-	3999	2			N	-0-					104
04	6570	X	3457	-0-	-3113	-0-	3457	2			N	-0-					104
*05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					104

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8111	2	17	9	N	15					34
01	7378	X	6580	-0-	-798	-0-	6567	2	13	9	N	12					46
02	6664	X	5999	-0-	-665	-0-	5985	2	14	9	N	13					59
03	7378	X	5970	-0-	-1408	-0-	5953	2	17	9	N	15					74
*04	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7459	2	13	9	N	12					86
*05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					86

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3718	2	1	9	N	1	1	8			37
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					37
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	N	1					38
03	3658	X	1612	-0-	-2046	-0-	1612	2			N	-0-					38
04	3540	X	1736	-0-	-1804	-0-	1736	2			N	-0-					38
*05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					38

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 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
12	1023	X	221	-0-	-802	-0-	221	2			N	-0-					16
01	775	X	131	-0-	-644	-0-	131	2			N	-0-					16
02	364	X	161	-0-	-203	-0-	161	2			N	-0-					16
03	403	X	11	-0-	-392	-0-	11	2			N	-0-					16
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					16
*05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					16

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 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
12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	172	1	1123	2	N	50					50
							55	9									
01	1271	X	1254	-0-	-17	-0-	169	1	1085	2	N	-0-					50
02	1204	X	581	-0-	-623	-0-	25	1	556	2	N	-0-					50
03	1364	X	561	-0-	-803	-0-	23	1	538	2	N	-0-					50
04	1320	X	965	-0-	-355	-0-	43	1	922	2	N	-0-					50
*05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					50

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 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
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	132	1	1026	2	N	-0-					38
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	147	1	1131	2	N	-0-					38
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	42	1	1065	2	N	-0-					38
03	1147	N	858	-0-	-289	-0-	34	1	824	2	N	-0-					38
04	1110	N	902	-0-	-208	-0-	35	1	867	2	N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3588	-0-	-690	-0-	477	1	3111	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3042	-0-	-1236	-0-	409	1	2633	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	2752	-0-	-1112	-0-	116	1	2636	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2867	-0-	-729	-0-	120	1	2747	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2330	-0-	-1150	-0-	105	1	2225	2	N	-0-					-0-
*05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	152	1	3435	2	N	64					64
							70	9									
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	166	1	3792	2	N	47					111
							52	9									
*04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	122	1	2581	2	N	-0-					111
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 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
12	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	173	1	1338	2	N	2					67
							2	9									
01	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	169	1	1300	2	N	-0-					67
02	1344	N	1340	-0-	-4	-0-	51	1	1289	2	N	-0-					67
03	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	53	1	1299	2	N	-0-					67
04	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	45	1	1107	2	N	3					70
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	74	1	558	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	73	1	536	2	N	-0-					37
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-	37	7			-0-
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	1	1	508	2	N	-0-					-0-
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	1	1	470	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 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
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	93	1	718	2	N	-0-					21
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	112	1	860	2	N	-0-					21
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	771	3	N	-0-	21	7			-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	33	1	807	2	N	-0-					-0-
04	930	N	774	-0-	-156	-0-	30	1	744	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 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
12	930	N	840	-0-	-90	-0-	112	1	728	2	N	-0-					-0-
01	868	N	805	-0-	-63	-0-	108	1	697	2	N	-0-					-0-
02	868	N	665	-0-	-203	-0-	28	1	637	2	N	-0-					-0-
03	837	N	740	-0-	-97	-0-	31	1	709	2	N	-0-					-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	34	1	722	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 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
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	353	1	2738	2	N	-0-					20
01	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	276	1	2127	2	N	25					45
							28	9									
02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	86	1	2172	2	N	1					46
							1	9									
03	3100	X	1989	-0-	-1111	-0-	78	1	1907	2	N	4					50
							4	9									
04	3000	X	2121	-0-	-879	-0-	82	1	2036	2	N	3					53
							3	9									
*05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					53

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	32	1	251	2	N	-0-					15
01	310	N	217	-0-	-93	-0-	25	1	192	2	N	-0-					15
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	7	1	181	2	N	-0-					15
03	279	N	35	-0-	-244	-0-	1	1	34	2	N	-0-					15
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	148	1	1007	3	Y	4					5
							4	9									
01	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	145	1	967	3	Y	3					8
							3	9									
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	939	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	59	1	1012	2	Y	2					3
							2	9									
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	Y	2					5
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

12	1178	N	932	-0-	-246	-0-	119	1	810	3	Y	3					5
							3	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	140	1	935	3	Y	3					8
							3	9									
02	1036	N	864	-0-	-172	-0-	49	1	809	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	Y	6					10
							7	9									
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	Y	5					15
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	301	1	2043	3	Y	3					5
							3	9									
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	294	1	1964	3	Y	4					9
							4	9									
02	2072	N	1954	-0-	-118	-0-	112	1	1838	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
03	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	115	1	1969	2	Y	6					10
							7	9									
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	92	1	1495	2	Y	5					15
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	4309	X	3902	-0-	-407	-0-	500	1	3399	3	Y	3					5
							3	9									
01	4309	X	3707	-0-	-602	-0-	482	1	3221	3	Y	4					9
							4	9									
02	3892	X	3195	-0-	-697	-0-	183	1	3008	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
03	3968	X	3479	-0-	-489	-0-	191	1	3281	2	Y	6					10
							7	9									
*04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	128	1	2086	2	Y	5					15
							6	9									
*05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					15

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 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
12	2480	X	2334	-0-	-146	-0-	267	1	2067	2	N	-0-					33
01	2480	X	2383	-0-	-97	-0-	274	1	2109	2	N	-0-					33
02	2240	X	2005	-0-	-235	-0-	76	1	1929	2	N	-0-					33
03	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	85	1	2072	2	N	-0-					33
04	2310	X	2006	-0-	-304	-0-	78	1	1924	2	N	4					37
							4	9									
*05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					37

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 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
12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	367	1	2494	3	Y	1					1
							1	9									
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	235	1	1574	3	Y	-0-					1
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	82	1	1351	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	99	1	1700	2	Y	6					6
							7	9									
04	T. A.		1292	-0-	1292	1292	74	1	1212	2	Y	5					11
							6	9									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1292					Y	NO RPT					11

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 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
12	5084	X	4393	-0-	-691	-0-	502	1	3889	2	N	2					107
							2	9									
01	5115	X	4392	-0-	-723	-0-	502	1	3871	2	N	17					124
							19	9									
02	4620	X	3805	-0-	-815	-0-	145	1	3660	2	N	-0-					124
03	5115	X	4426	-0-	-689	-0-	174	1	4235	2	N	15					139
							17	9									
04	4500	X	4003	-0-	-497	-0-	155	1	3842	2	N	5					144
							6	9									
*05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					144

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	15	1	104	3	Y	3					5
							3	9									
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	4					9
							4	9									
02	140	N	13	-0-	-127	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	65	2	Y	1					1
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	207	1	1405	3	Y	2					4
							2	9									
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	187	1	1248	3	Y	2					6
							2	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	128	1	2106	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	123	1	2107	2	Y	4					8
							4	9									
*04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	84	1	1378	2	Y	4					12
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

12	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2164	2	28	9	N	25					135
01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2276	2	17	9	N	15					150
02	1960	X	1323	-0-	-637	-0-	1313	2	10	9	N	9					159
03	2201	X	2192	-0-	-9	-0-	2192	2			N	-0-					159
04	2220	X	2193	-0-	-27	-0-	2175	2	18	9	N	16					175
*05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					175

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

12	1488	X	1404	-0-	-84	-0-	160	1	1242	2	N	2					77
							2	9									
01	1488	X	1137	-0-	-351	-0-	131	1	1006	2	N	-0-					77
02	1344	X	930	-0-	-414	-0-	35	1	895	2	N	-0-					77
03	1395	X	986	-0-	-409	-0-	39	1	947	2	N	-0-					77
04	1350	X	1060	-0-	-290	-0-	41	1	1019	2	N	-0-					77
*05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3372	-0-	-348	-0-	432	1 3 9	2937	3	Y	3					5
01	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	410	1 4 9	2743	3	Y	4					9
02	3108	X	2909	-0-	-199	-0-	166	1 7 9	2736	2	Y	6	9	1			6
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	212	1 9 9	3643	2	Y	8					14
*04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	121	1 8 9	1968	2	Y	7					21
*05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					21

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 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
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	237	3	Y	3					5
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	219	3	Y	4					9
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	207	2	Y	4	9	1			4
03	279	N	45	-0-	-234	-0-	2	1 1 9	42	2	Y	1					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 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
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	241	3	Y	3					5
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	35	1 4 9	233	3	Y	4					9
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1 4 9	243	2	Y	4	9	1			4
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	3	1 1 9	45	2	Y	1					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 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
12	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					45
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					45
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45
*05	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					45

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 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
12	5921	X	5438	-0-	-483	-0-	696	1 12 9	4730	3	Y	11					16
01	5921	X	5363	-0-	-558	-0-	696	1 11 9	4656	3	Y	10					26
02	5348	X	4573	-0-	-775	-0-	261	1 14 9	4298	2	Y	13	27	1			12
03	5859	X	5009	-0-	-850	-0-	275	1 6 9	4728	2	Y	5					17
*04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	205	1 6 9	3345	2	Y	5					22
*05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	2747	2			N	-0-					94
01	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	2828	2			N	-0-					94
02	2464	X	2335	-0-	-129	-0-	2335	2			N	-0-					94
03	2759	X	2724	-0-	-35	-0-	2724	2			N	-0-					94
04	2730	X	2407	-0-	-323	-0-	2407	2			N	-0-					94
*05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					94

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1800	-0-	-432	-0-	206	1	1594	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2143	-0-	-120	-0-	246	1	1897	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1775	-0-	-269	-0-	67	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	1880	-0-	-383	-0-	74	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	2003	-0-	-67	-0-	78	1	1925	2	N	-0-					-0-
*05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 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
12	2604	N	2208	-0-	-396	-0-	281 15	1 9	1912	3	Y	14					21
01	2480	N	2319	-0-	-161	-0-	300 14	1 9	2005	3	Y	13					34
02	2240	N	1963	-0-	-277	-0-	111 20	1 9	1832	2	Y	18	36	1			16
03	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	118 7	1 9	2021	2	Y	6					22
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	92 6	1 9	1508	2	Y	5					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4960	X	4716	-0-	-244	-0-	605	1	4109	3	Y	2					2
							2	9									
01	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	602	1	4023	3	Y	1					3
							1	9									
02	4536	X	3950	-0-	-586	-0-	226	1	3723	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	5022	X	4282	-0-	-740	-0-	235	1	4046	2	Y	1					2
							1	9									
*04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	171	1	2798	2	Y	1					3
							1	9									
*05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

12	4588	X	3788	-0-	-800	-0-	486	1	3300	3	Y	2					3
							2	9									
01	4588	X	3878	-0-	-710	-0-	504	1	3373	3	Y	1					4
							1	9									
02	4144	X	3682	-0-	-462	-0-	211	1	3469	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	220	1	3788	2	Y	6					8
							7	9									
*04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	171	1	2789	2	Y	5					13
							6	9									
*05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					13

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	325	1	2206	3	Y	4					5
							4	9									
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	306	1	2048	3	Y	3					8
							3	9									
02	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	80	1	1326	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
03	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	137	1	2348	2	Y	5					9
							6	9									
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	102	1	1666	2	Y	6					15
							7	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	21	1	145	3	Y	3					5
							3	9									
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	20	1	137	3	Y	4					9
							4	9									
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	12245	X	7992	-0-	-4253	-0-	1023	1	6952	3	Y	15					23
							17	9									
01	12245	X	10510	-0-	-1735	-0-	1365	1	9127	3	Y	16					39
							18	9									
02	9408	X	9186	-0-	-222	-0-	525	1	8652	2	Y	8	43	1			4
							9	9									
03	7998	X	7968	-0-	-30	-0-	438	1	7523	2	Y	6					10
							7	9									
*04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	322	1	5258	2	Y	5					15
							6	9									
*05	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	167	1	1133	3	Y	3					5
							3	9									
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	178	1	1189	3	Y	3					8
							3	9									
02	1372	N	892	-0-	-480	-0-	51	1	835	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
03	1302	N	991	-0-	-311	-0-	54	1	930	2	Y	6					10
							7	9									
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1166	2	Y	5					15
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	7502	X	7268	-0-	-234	-0-	388	1	6880	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	7054	-0-	-417	-0-	374	1	6636	3	Y	40	33	1			7
							44	9									
02	6748	X	6047	-0-	-701	-0-	320	1	5680	3	Y	43	36	1			14
							47	9									
03	7254	X	6549	-0-	-705	-0-	359	1	6143	3	Y	43	48	1			9
							47	9									
04	7020	X	6629	-0-	-391	-0-	356	1	6232	3	Y	37	32	1			14
							41	9									
05	7254	X	6704	-0-	-550	-0-	312	1	6359	3	Y	30	32	1			12
							33	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	700	1	4458	3	Y	2					17
							2	9									
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	703	1	4437	3	Y	18	2	8			33
							20	9									
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	587	1	3893	3	Y	8	25	1			16
							9	9									
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	645	1	4219	3	Y	3					19
							3	9									
04	4830	X	4767	-0-	-63	-0-	646	1	4110	3	Y	10					29
							11	9									
*05	4991	X	4658	-0-	-333	-0-	601	1	4042	3	Y	14	3	6			40
							15	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

12	14B2	EXT	7	-0-	7	68	1	3	6	9	Y	5					13
01	71		1	-0-	-70	-0-	1	3			Y	-0-					13
02	71		-0-	-0-	-71	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
03	71		-0-	-0-	-71	-0-					Y	-0-					-0-
04	71		-0-	-0-	-71	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4960	X	4441	-0-	-519	-0-	238	1	4203	3	Y	-0-					-0-
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	234	1	4146	3	Y	77	64	1			13
							85	9									
02	4592	X	3955	-0-	-637	-0-	206	1	3653	3	Y	87	72	1			28
							96	9									
03	5084	X	5001	-0-	-83	-0-	271	1	4636	3	Y	85	96	1			17
							94	9									
04	4920	X	4446	-0-	-474	-0-	236	1	4130	3	Y	73	63	1			27
							80	9									
05	4464	X	4439	-0-	-25	-0-	204	1	4170	3	Y	59	63	1			23
							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
12	14B2	EXT	11	-0-	11	29	1	1	10	3	Y	-0-					13
01			53	10	-0-	-43	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					13
02			53	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
03			53	4	-0-	-49	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04			53	2	-0-	-51	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	4	-0-	4	-0-	1	1	3	3	Y	-0-						-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	46	1	288	3	Y	-0-					14
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	45	1	282	3	Y	-0-					14
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	39	1	261	3	Y	-0-	14	1			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	44	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	42	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	39	1	265	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		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

12	837	N	728	-0-	-109	-0-	39	1	689	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	694	-0-	-50	-0-	37	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	613	-0-	-59	-0-	33	1	580	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	38	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	3	Y	-0-					-0-
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	3	Y	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	Y	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	581	2	N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	229	1	4307	3	Y	-0-					-0-
01	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	347	1	6270	3	Y	-0-					-0-
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	323	1	6040	3	Y	-0-					-0-
03	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	325	1	5961	3	Y	-0-					-0-
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	318	1	5599	3	Y	-0-					-0-
*05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	338	1	6017	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
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	89	1	1566	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	83	1	1467	3	Y	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	72	1	1283	3	Y	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	87	1	1491	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1530	-0-	1530	1530	83	1	1447	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1585	-0-	1585	3115	74	1	1511	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
12	3100	N	3349	-0-	249	249	168	1	3181	3	Y	-0-					-0-
01	3652	X	3403	-0-	-249	-0-	179	1	3224	3	Y	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	157	1	2942	3	Y	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	178	1	3267	3	Y	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	175	1	3078	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2972	-0-	-345	-0-	159	1	2813	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
12	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	94	1	1657	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
01	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	94	1	1666	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
02	1764	N	1658	-0-	-106	-0-	88	1	1568	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	86	1	1468	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	3	Y	-0-					-0-
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	88	1	1786	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
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	17	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	14	1	251	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
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	648	1	4136	3	Y	3					18
							3	9									
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	646	1	4076	3	Y	11					29
							12	9									
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	544	1	3617	3	Y	-0-	15	1			14
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	616	1	4028	3	Y	3					17
							3	9									
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	617	1	3917	3	Y	9					26
							10	9									
*05	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	574	1	3852	3	Y	13	2	6			37
							14	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	111	1	929	3	Y	-0-	20	7			-0-
10	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	157	1	1253	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	101	1	951	3	Y	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	196	1	1406	3	Y	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	239	1	1384	3	Y	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	207	1	1416	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1274	-0-	-338	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	262	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	336	1	2160	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

12	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	319	-0-	-239	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	89	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	167	1	991	2	Y	-0-					-0-
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	143	1	809	2	Y	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	7	1	996	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1	1	1052	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	812	-0-	-196	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	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

12	713	N	692	-0-	-21	-0-	41	1	651	3	Y	-0-					10
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	43	1	791	3	Y	-0-					10
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	3	Y	-0-	10	1			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	39	1	688	3	Y	-0-					-0-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	44	1	780	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

12	2015	N	689	-0-	-1326	-0-	37	1	652	3	Y	-0-					-0-
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	138	1	2449	3	Y	-0-					-0-
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	122	1	2164	3	Y	-0-					-0-
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	145	1	2485	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	134	1	2339	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	116	1	2357	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 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
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	44	1	544	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	44	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	35	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	3	Y	-0-					-0-
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	3	Y	-0-					-0-

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
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	217	1	3840	3	Y	-0-					-0-
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	207	1	3677	3	Y	25	21	1			4
							28	9									
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	184	1	3265	3	Y	43	35	1			12
							47	9									
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	216	1	3697	3	Y	43	48	1			7
							47	9									
04	4170	X	3915	-0-	-255	-0-	209	1	3666	3	Y	36	32	1			11
							40	9									
*05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	195	1	3980	3	Y	30	32	1			9
							33	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
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	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
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	853	3	Y	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	49	1	870	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	745	-0-	-67	-0-	40	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	871	-0-	-28	-0-	48	1	823	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	45	1	783	3	Y	-0-					-0-
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	39	1	802	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
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
12	4650	X	4222	-0-	-428	-0-	30	1	4192	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4273	-0-	-346	-0-	4	1	4269	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3823	-0-	-125	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4313	-0-	-58	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
*05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

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
12	5177	X	4254	-0-	-923	-0-	30	1	4224	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4270	-0-	-876	-0-	4	1	4266	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	3826	-0-	-822	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4178	-0-	-968	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3761	-0-	-559	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
*05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	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
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	515	3	Y	16	6	1			14
							18	9									
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	Y	4	16	1			2
							4	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	Y	-0-					-0-
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	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
12	310	N	113	-0-	-197	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	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
12	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	120	1	2127	3	Y	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	119	1	2124	3	Y	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	109	1	1928	3	Y	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	128	1	2181	3	Y	-0-					-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	122	1	2130	3	Y	-0-					-0-
*05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	111	1	2262	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
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	63	1	1191	3	Y	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	75	1	1360	3	Y	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	3	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	67	1	1193	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	68	1	1225	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	201	1	2981	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3272	-0-	-293	-0-	184	1	3088	3	Y	-0-					-0-
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	201	1	3368	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	195	1	3043	3	Y	1					1
							1	9									
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	201	1	3083	3	Y	-0-					1
*05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	206	1	3389	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
12	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	204	1	3604	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3725	-0-	-274	-0-	199	1	3526	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3301	-0-	-227	-0-	176	1	3125	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	212	1	3615	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3679	-0-	-71	-0-	199	1	3480	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3684	-0-	-129	-0-	172	1	3512	3	Y	-0-					-0-

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
12	3100	N	5511	-0-	2411	4102	292	1	5171	3	Y	44	17	1			40
							48	9									
01	3100	N	5451	-0-	2351	6453	288	1	5099	3	Y	58	81	1			17
							64	9									
02	11154	X	4701	-0-	-6453	-0-	248	1	4406	3	Y	43	43	1			17
							47	9									
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	218	1	3734	3	Y	43	50	1			10
							47	9									
04	5340	X	1643	-0-	-3697	-0-	87	1	1520	3	Y	33	29	1			14
							36	9									
05	5518	X	2072	-0-	-3446	-0-	95	1	1945	3	Y	29	30	1			13
							32	9									

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
12	744	N	627	-0-	-117	-0-	77	1	550	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	514	-0-	-261	-0-	76	1	438	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	325	-0-	-291	-0-	42	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	123	1	514	3	Y	-0-					-0-
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	94	1	611	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
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	77	1	1372	3	Y	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	78	1	1386	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	66	1	1166	3	Y	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	79	1	1353	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	73	1	1277	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	63	1	1282	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	Y	43	43	1	6	7	-0-
							47	9									
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	573	-0-	-177	-0-	33	1	512	3	Y	25	22	1			3
							28	9									
12	558	N	357	-0-	-201	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					3
01	899	N	17	-0-	-882	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					3
02	532	N	6	-0-	-526	-0-	6	3			Y	-0-					3
03	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	3			Y	-0-					3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					3
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	85	1	1498	3	Y	30	12	1			27
							33	9									
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	77	1	1367	3	Y	21	40	1			8
							23	9									
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	64	1	1129	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	103	1	1766	3	Y	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	100	1	1756	3	Y	-0-					-0-
*05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	88	1	1804	3	Y	-0-					-0-

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
*09	3840	X	2462	-0-	-1378	-0-	155	1	2307	3	N	-0-	54	7			-0-
10	3968	X	3294	-0-	-674	-0-	259	1	3035	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	1979	-0-	-1531	-0-	169	1	1810	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	1933	-0-	-1694	-0-	134	1	1732	3	N	61					61
							67	9									
01	3410	X	1626	-0-	-1784	-0-	153	1	1473	3	N	-0-	61	1			-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	272	1	2991	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	2985	-0-	-425	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	289	1	2982	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	310	1	3307	3	N	-0-					-0-

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
12	9579	X	9497	-0-	-82	-0-	600	1	8897	3	N	-0-					-0-
01	9579	X	8736	-0-	-843	-0-	490	1	8246	3	N	-0-					-0-
02	8652	X	8249	-0-	-403	-0-	464	1	7785	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	9120	-0-	-366	-0-	551	1	8569	3	N	-0-					-0-
04	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	498	1	7652	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	8811	-0-	-675	-0-	506	1	8305	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	21	1	2922	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	3	1	2707	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2753	-0-	-103	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2021	-0-	-949	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
*05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 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
12	6293	X	5173	-0-	-1120	-0-	311	1	4859	3	N	3					18
							3	9									
01	6293	X	4932	-0-	-1361	-0-	258	1	4665	3	N	8					26
							9	9									
02	5684	X	4806	-0-	-878	-0-	244	1	4553	3	N	8	28	1			6
							9	9									
03	6293	X	4858	-0-	-1435	-0-	251	1	4607	3	N	-0-					6
04	4740	X	4554	-0-	-186	-0-	245	1	4308	3	N	1					7
							1	9									
05	4898	X	4779	-0-	-119	-0-	255	1	4524	3	N	-0-					7

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

12	3224	X	2120	-0-	-1104	-0-	108	1	2012	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2154	-0-	-1070	-0-	113	1	2041	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1924	-0-	-988	-0-	98	1	1826	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1926	-0-	-554	-0-	100	1	1826	3	Y	-0-					-0-
04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	105	1	1854	3	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1950	-0-	-127	-0-	104	1	1846	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

12	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	149	1	2211	3	N	-0-					-0-
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	124	1	2082	3	N	-0-					-0-
02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	118	1	1991	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	2203	-0-	-153	-0-	133	1	2070	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	2039	-0-	-241	-0-	125	1	1914	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	2185	-0-	-264	-0-	126	1	2059	3	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

12	11842	X	9337	-0-	-2505	-0-	65	1	9272	2	Y	-0-					-0-
01	11346	X	9189	-0-	-2157	-0-	9	1	9173	2	Y	6					6
							7	9									
02	9072	X	8044	-0-	-1028	-0-	8036	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	10013	X	8919	-0-	-1094	-0-	8918	2	1	9	Y	1					7
04	9390	X	8817	-0-	-573	-0-	8806	2	11	9	Y	10					17
05	9331	X	8514	-0-	-817	-0-	8514	2			Y	-0-					17

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

12	341	X	319	-0-	-22	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
01	341	X	299	-0-	-42	-0-	16	1	283	3	N	-0-					-0-
02	364	X	247	-0-	-117	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
03	403	X	272	-0-	-131	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2790	X	2151	-0-	-639	-0-	115	1	2033	3	N	3	1	1			2
							3	9									
01	2728	X	1897	-0-	-831	-0-	101	1	1794	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
02	2380	X	2035	-0-	-345	-0-	109	1	1926	3	N	-0-					-0-
03	2480	X	2443	-0-	-37	-0-	135	1	2308	3	N	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	128	1	2249	3	N	-0-					-0-
*05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	107	1	2188	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
12	18910	X	16437	-0-	-2473	-0-	115	1	16322	2	N	-0-					-0-
01	18104	X	15601	-0-	-2503	-0-	15	1	15575	2	N	10					10
							11	9									
02	15988	X	14778	-0-	-1210	-0-	14763	2	15	9	N	14	13	1			11
03	17546	X	16136	-0-	-1410	-0-	16135	2	1	9	N	1					12
04	16500	X	8018	-0-	-8482	-0-	8018	2			N	-0-					12
05	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-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
12	4061	X	3164	-0-	-897	-0-	22	1	3142	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	2865	-0-	-1196	-0-	3	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3122	-0-	-98	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2836	-0-	-614	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2709	-0-	-763	-0-	2709	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
12	310	X	176	-0-	-134	-0-	21	1	155	3	N	-0-					-0-
01	310	X	152	-0-	-158	-0-	18	1	134	3	N	-0-					-0-
02	276	X	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	N	-0-					-0-
03	248	X	140	-0-	-108	-0-	15	1	121	3	N	4					4
							4	9									
04	180	X	75	-0-	-105	-0-	8	1	63	3	N	4	3	1			5
							4	9									
05	310	X	161	-0-	-149	-0-	16	1	143	3	N	2	2	1			5
							2	9									

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
12	4929	X	2568	-0-	-2361	-0-	302	1	2266	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	1617	-0-	-3312	-0-	190	1	1427	3	N	-0-					-0-
02	4452	X	3059	-0-	-1393	-0-	342	1	2717	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	3242	-0-	-1160	-0-	362	1	2876	3	N	4					4
							4	9									
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	351	1	2748	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	354	1	2984	3	N	-0-					4

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
12	T. A.		1981	-0-	1981	5311	242	1	1739	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2048	-0-	2048	7359	303	1	1745	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1601	-0-	1601	8960	204	1	1397	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1326	-0-	1326	10286	1326	3			Y	-0-					-0-
04	11403	X	1117	-0-	-10286	-0-	215	1	902	3	Y	-0-					-0-
*05	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	190	1	1220	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6310	-0-	6310	16802	337	1	5973	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		7035	-0-	7035	23837	369	1	6556	3	Y	100	84	1			16
							110	9									
02	T. A.		7209	-0-	7209	31046	375	1	6643	3	Y	174	138	1			52
							191	9									
03	T. A.		7147	-0-	7147	38193	385	1	6575	3	Y	170	190	1			32
							187	9									
04	46316	X	8123	-0-	-38193	-0-	430	1	7533	3	Y	145	127	1			50
							160	9									
*05	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	390	1	7966	3	Y	119	126	1			43
							131	9									

OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

12	2387	X	1859	-0-	-528	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1720	-0-	-140	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1597	-0-	-83	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1675	-0-	-125	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*05	1860	X	1686	-0-	-174	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

12	2077	X	2035	-0-	-42	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1972	-0-	-198	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1739	-0-	-221	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1942	-0-	-228	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1725	-0-	-255	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*05	2046	X	1828	-0-	-218	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

12	341	X	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	341	X	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	308	X	219	-0-	-89	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	341	X	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	330	X	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*05	341	X	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

12	868	X	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	900	X	816	-0-	-84	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*05	930	X	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

12	1581	X	1210	-0-	-371	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1054	-0-	-527	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	846	-0-	-582	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	467	-0-	-1083	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	371	-0-	-799	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*05	1209	X	544	-0-	-665	-0-	544	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 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
12	682	X	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	682	X	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	616	X	596	-0-	-20	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	682	X	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	660	X	567	-0-	-93	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*05	651	X	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

12	589	X	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	496	X	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	448	X	289	-0-	-159	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	496	X	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	450	X	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*05	465	X	255	-0-	-210	-0-	255	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

12	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	812	X	796	-0-	-16	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	964	-0-	-183	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	758	-0-	-352	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*05	1147	X	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

12	1426	X	1067	-0-	-359	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	1214	-0-	-212	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	1068	-0-	-220	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	1122	-0-	-273	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1166	-0-	-124	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*05	1209	X	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

12	1054	X	935	-0-	-119	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	971	-0-	-83	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	952	X	919	-0-	-33	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*05	1023	X	909	-0-	-114	-0-	909	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

12	3999	X	3726	-0-	-273	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
*05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

12	1767	X	1613	-0-	-154	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1555	-0-	-119	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1476	-0-	-36	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1527	-0-	-147	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

12	1643	X	1129	-0-	-514	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	1171	-0-	-317	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	837	-0-	-507	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	876	-0-	-457	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	862	-0-	-278	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*05	1178	X	943	-0-	-235	-0-	943	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

12	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1384	-0-	-290	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1481	-0-	-31	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1691	-0-	-45	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1501	-0-	-179	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*05	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

12	837	N	464	-0-	-373	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	775	N	236	-0-	-539	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	728	N	445	-0-	-283	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*05	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

12	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*05	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 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
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2672	-0-	-184	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
*05	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 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
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 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
12	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	644	N	559	-0-	-85	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*05	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 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
12	5239	X	4015	-0-	-1224	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4022	-0-	-1217	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	2570	-0-	-2022	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4208	-0-	-876	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4181	-0-	-739	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
*05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

12	155	X	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	155	X	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	140	X	100	-0-	-40	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	155	X	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	X	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

12	1953	X	1833	-0-	-120	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1677	-0-	-214	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*05	1953	X	1890	-0-	-63	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

12	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*05	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2509	2	1	9	N	1					1
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					1
02	1904	N	1589	-0-	-315	-0-	1589	2			N	-0-					1
03	2108	N	1667	-0-	-441	-0-	1667	2			N	-0-					1
04	2040	N	1275	-0-	-765	-0-	1275	2			N	-0-					1
*05	1767	N	1256	-0-	-511	-0-	1256	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
12	806	X	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	806	X	631	-0-	-175	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	588	X	570	-0-	-18	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*05	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

12	248	X	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	310	X	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	280	X	216	-0-	-64	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	310	X	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	300	X	149	-0-	-151	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

12	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*05	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

12	7099	X	5293	-0-	-1806	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	5306	-0-	-1793	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5226	-0-	-766	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6087	-0-	-547	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5515	-0-	-755	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
*05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

12	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

12	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	812	X	802	-0-	-10	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	899	X	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	900	X	817	-0-	-83	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*05	930	X	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					63
01	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					63
02	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					63
03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					63
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6130	2	65	9	N	59					122
*05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	17					139

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	1860	1	2474	2	N	-0-	25	7			29
01	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	1860	1	2132	2	N	-0-					29
02	3948	X	3603	-0-	-345	-0-	1680	1	1923	2	N	-0-					29
03	4371	X	3823	-0-	-548	-0-	1860	1	1963	2	N	-0-					29
04	4230	X	3829	-0-	-401	-0-	1860	1	1969	2	N	-0-					29
*05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1860	1	3961	2	N	-0-					29

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					192
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					264
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	177	1			164
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					246
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	171	1			144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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

12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	127	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	7	-0-	-458	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	132	1	621	2	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

12	682	N	458	-0-	-224	-0-	80	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	480	-0-	-171	-0-	82	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	85	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	84	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	70	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	396	-0-	-162	-0-	69	1	327	2	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

12	1395	N	792	-0-	-603	-0-	139	1	653	2	Y	-0-					1
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	230	1	1122	2	Y	-0-					1
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	186	1	909	2	Y	-0-					1
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	220	1	1026	2	Y	-0-					1
04	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	215	1	1020	2	Y	-0-					1
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	283	1	1334	2	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12		682 N	617 -0-	-65	-0-	19 1 1 9		597 2		N	1					1
01		682 N	559 -0-	-123	-0-	18 1		541 2		N	-0-					1
02		588 N	494 -0-	-94	-0-	16 1 2 9		476 2		N	2	2 1				1
03		620 N	560 -0-	-60	-0-	18 1 2 9		540 2		N	2	2 1				1
*04	T. A.		619 -0-	619	619	21 1 1 9		597 2		N	1					2
*05	T. A.		340 -0-	340	959	12 1		328 2		N	-0-					2

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
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	21	1	642	2	Y	1					1
							1	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	690	2	Y	-0-					1
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	29	1	879	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	1138	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	2	Y	-0-					1
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	34	1	937	2	Y	2					3
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 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
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	264	1	3226	2	N	26	35	1			14
							29	9									
01	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	252	1	3058	2	N	25	17	1			22
							28	9									
02	3220	X	3010	-0-	-210	-0-	239	1	2741	2	N	27	34	1			15
							30	9									
03	3565	X	2862	-0-	-703	-0-	210	1	2629	2	N	21	17	1			19
							23	9									
*04	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	199	1	2248	2	N	17	27	1			9
							19	9									
*05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	231	1	2580	2	N	16	12	1			13
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1982	-0-	-343	-0-	251	1	1714	2	N	15	22	1			8
							17	9									
01	2294	N	1426	-0-	-868	-0-	251	1	1164	2	N	10	9	1			9
							11	9									
02	2044	N	142	-0-	-1902	-0-	140	1	2	9	N	2	10	1			1
03	1984	N	156	-0-	-1828	-0-	155	1	1	9	N	1	1	1			1
*04	1380	N	152	-0-	-1228	-0-	150	1	2	9	N	2	2	1			1
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	162	1	73	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	106	1	1296	2	N	10	16	1			5
							11	9									
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	97	1	1178	2	N	10	7	1			8
							11	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	92	1	1053	2	N	11	13	1			6
							12	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	105	1	1311	2	N	11	7	1			10
							12	9									
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	115	1	1296	2	N	9	14	1			5
							10	9									
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	123	1	1374	2	N	9	7	1			7
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	144	1	1762	2	N	13	20	1			7
							14	9									
01	2046	N	1521	-0-	-525	-0-	115	1	1393	2	N	12	9	1			10
							13	9									
02	1876	N	1825	-0-	-51	-0-	145	1	1662	2	N	16	17	1			9
							18	9									
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	158	1	1974	2	N	15	10	1			14
							17	9									
*04	T. A.		1997	-0-	1997	1997	161	1	1821	2	N	14	21	1			7
							15	9									
*05	T. A.		2218	-0-	2218	4215	181	1	2023	2	N	13	10	1			10
							14	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
12	3689	X	1217	-0-	-2472	-0-	91	1	1116	2	N	9	22	1			5
							10	9									
01	3689	X	1174	-0-	-2515	-0-	89	1	1075	2	N	9	6	1			8
							10	9									
02	3164	X	2078	-0-	-1086	-0-	165	1	1892	2	N	19	16	1			11
							21	9									
03	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	214	1	2676	2	N	21	12	1			20
							23	9									
*04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	215	1	2437	2	N	18	28	1			10
							20	9									
*05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	222	1	2481	2	N	16	13	1			13
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	145	1	1778	2	N	14	17	1			8
							15	9									
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	146	1	1769	2	N	15	10	1			13
							17	9									
02	1344	N	545	-0-	-799	-0-	43	1	496	2	N	5	15	1			3
							6	9									
03	1705	N	700	-0-	-1005	-0-	51	1	643	2	N	5	3	1			5
							6	9									
*04	1650	N	493	-0-	-1157	-0-	40	1	450	2	N	3	6	1			2
							3	9									
05	589	N	386	-0-	-203	-0-	32	1	352	2	N	2	2	1			2
							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 #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	323	1	3948	2	N	31	37	1			17
							34	9									
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	296	1	3584	2	N	30	21	1			26
							33	9									
02	3360	X	2923	-0-	-437	-0-	232	1	2662	2	N	26	37	1			15
							29	9									
03	4309	X	2004	-0-	-2305	-0-	147	1	1842	2	N	14	16	1			13
							15	9									
*04	4170	X	2223	-0-	-1947	-0-	179	1	2026	2	N	16	21	1			8
							18	9									
05	4309	X	2197	-0-	-2112	-0-	180	1	2003	2	N	13	11	1			10
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 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
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	16	1	491	2	N	5	5	1			2
							6	9									
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	14	1	421	2	N	5	5	1			2
							6	9									
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	11	1	319	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	527	N	148	-0-	-379	-0-	5	1	141	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*04	420	N	36	-0-	-384	-0-	1	1	35	2	N	-0-	1	1			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 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
12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	94	1	2916	2	N	27	25	1			14
							30	9									
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	82	1	2416	2	N	25	27	1			12
							28	9									
02	1428	N	1314	-0-	-114	-0-	42	1	1248	2	N	22	20	1			14
							24	9									
03	3100	N	3272	-0-	172	172	102	1	3135	2	N	32	32	1			14
							35	9									
*04	3883	X	3711	-0-	-172	-0-	127	1	3548	2	N	33	25	1			22
							36	9									
*05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	134	1	3664	2	N	42	38	1			26
							46	9									

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
12	403	N	204	-0-	-199	-0-	6	1	196	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	9	1	251	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	7	1	198	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*04	240	N	231	-0-	-9	-0-	8	1	221	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	N	4	3	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 #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

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
12	961	N	846	-0-	-115	-0-	26	1	811	2	N	8	8	1			4
							9	9									
01	961	N	809	-0-	-152	-0-	26	1	774	2	N	8	8	1			4
							9	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	26	1	766	2	N	13	9	1			8
							14	9									
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	28	1	863	2	N	10	14	1			4
							11	9									
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	838	2	N	7	6	1			5
							8	9									
*05	899	N	832	-0-	-67	-0-	29	1	792	2	N	10	9	1			6
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

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
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	41	1	1255	2	N	12	12	1			6
							13	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	49	1	1442	2	N	15	14	1			7
							17	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	45	1	1349	2	N	24	16	1			15
							26	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	49	1	1512	2	N	16	24	1			7
							18	9									
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	58	1	1619	2	N	15	12	1			10
							17	9									
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	61	1	1676	2	N	19	17	1			12
							21	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	904	-0-	-88	-0-	28	1	867	2	N	8	9	1			4
							9	9									
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	29	1	851	2	N	9	9	1			4
							10	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	27	1	800	2	N	14	9	1			9
							15	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	29	1	880	2	N	9	14	1			4
							10	9									
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	N	8	7	1			5
							9	9									
*05	930	N	906	-0-	-24	-0-	32	1	863	2	N	10	9	1			6
							11	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	142	1	4375	2	N	42	45	1			21
							46	9									
01	5239	X	3908	-0-	-1331	-0-	127	1	3739	2	N	38	41	1			18
							42	9									
02	4732	X	2108	-0-	-2624	-0-	67	1	2002	2	N	35	31	1			22
							39	9									
03	5239	X	3883	-0-	-1356	-0-	121	1	3719	2	N	39	44	1			17
							43	9									
*04	4440	X	679	-0-	-3761	-0-	23	1	649	2	N	6	19	1			4
							7	9									
*05	4557	X	1227	-0-	-3330	-0-	43	1	1170	2	N	13	9	1			8
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		185	-0-	185	185	15	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		276	-0-	276	461	20	1	256	2	Y	-0-					-0-
*04	718	X	257	-0-	-461	-0-	21	1	234	2	Y	2					2
							2	9									
*05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	2	Y	-0-					2

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	X -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X 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 #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 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
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	29	1	889	2	N	9	5	1			4
							10	9									
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	38	1	1063	2	N	10	7	1			7
							11	9									
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	887	2	N	10	11	1			6
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	6	1	196	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	5	1	152	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	4	1	109	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	217	N	31	-0-	-186	-0-	1	1	29	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 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
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	214	1	751	2	Y	4					38
							4	9									
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	242	1	885	2	Y	7					45
							8	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	252	1	817	2	Y	5					50
							6	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	246	1	1062	2	Y	4	25	1			29
							4	9									
*04	900	N	609	-0-	-291	-0-	111	1	496	2	Y	2					31
							2	9									
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	282	1	959	2	Y	9					40
							10	9									

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
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	12	1	381	2	N	4	4	1			2
							4	9									
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	12	1	364	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	56	1	1661	2	N	28	12	1			18
							31	9									
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	46	1	1415	2	N	15	27	1			6
							17	9									
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	53	1	1487	2	N	14	11	1			9
							15	9									
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	62	1	1701	2	N	20	17	1			12
							22	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	379	1	1333	2	Y	9					58
							10	9									
01	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	346	1	1267	2	Y	9					67
							10	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	263	1	852	2	Y	5					72
							6	9									
03	1736	N	1077	-0-	-659	-0-	202	1	872	2	Y	3	36	1			39
							3	9									
*04	810	N	507	-0-	-303	-0-	92	1	413	2	Y	2					41
							2	9									
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	236	1	802	2	Y	8					49
							9	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
12	713	N	509	-0-	-204	-0-	112	1	394	2	Y	3					28
							3	9									
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	234	1	856	2	Y	6					34
							7	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	161	1	523	2	Y	3					37
							3	9									
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	60	1	258	2	Y	2	19	1			20
							2	9									
*04	1050	X	197	-0-	-853	-0-	36	1	161	2	Y	-0-					20
05	1085	X	291	-0-	-794	-0-	66	1	223	2	Y	2					22
							2	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
12	3751	X	2815	-0-	-936	-0-	87	1	2700	2	N	25	26	1			13
							28	9									
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	116	1	3417	2	N	35	31	1			17
							39	9									
02	2968	X	2726	-0-	-242	-0-	87	1	2591	2	N	44	33	1			28
							48	9									
03	3286	X	2791	-0-	-495	-0-	87	1	2673	2	N	28	44	1			12
							31	9									
*04	3450	X	2780	-0-	-670	-0-	95	1	2659	2	N	24	20	1			16
							26	9									
*05	3565	X	1424	-0-	-2141	-0-	49	1	1355	2	N	18	24	1			10
							20	9									

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
12	3193	X	1583	-0-	-1610	-0-	50	1	1532	2	N	1					2
							1	9									
01	3193	X	1856	-0-	-1337	-0-	61	1	1793	2	N	2					4
							2	9									
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	88	1	2644	2	N	8	8	1			4
							9	9									
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	94	1	2887	2	N	7	9	1			2
							8	9									
*04	T. A.		2814	-0-	2814	2814	97	1	2716	2	N	1					3
							1	9									
05	T. A.		2979	-0-	2979	5793	105	1	2870	2	N	4					7
							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 #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	13	1	392	2	N	-0-					-0-
01	558	N	367	-0-	-191	-0-	12	1	354	2	N	1					1
							1	9									
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	24	1	721	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	60	1	1683	2	N	1					2
							1	9									
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	38	1	1033	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	26	1	791	2	N	8	8	1			4
							9	9									
01	868	N	629	-0-	-239	-0-	20	1	602	2	N	6	7	1			3
							7	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	24	1	719	2	N	13	8	1			8
							14	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	27	1	834	2	N	9	13	1			4
							10	9									
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	674	2	N	6	6	1			4
							7	9									
*05	713	N	431	-0-	-282	-0-	15	1	410	2	N	5	6	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 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
12	2170	X	1983	-0-	-187	-0-	62	1	1920	2	N	1					2
							1	9									
01	2170	X	1892	-0-	-278	-0-	62	1	1828	2	N	2					4
							2	9									
02	1960	X	1905	-0-	-55	-0-	61	1	1838	2	N	5	7	1			2
							6	9									
03	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	68	1	2088	2	N	6	7	1			1
							7	9									
*04	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	73	1	2025	2	N	1					2
							1	9									
*05	2108	X	2020	-0-	-88	-0-	71	1	1946	2	N	3					5
							3	9									

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
12	1581	X	870	-0-	-711	-0-	27	1	834	2	N	8	9	1			4
							9	9									
01	1581	X	824	-0-	-757	-0-	27	1	788	2	N	8	8	1			4
							9	9									
02	868	X	780	-0-	-88	-0-	25	1	741	2	N	13	9	1			8
							14	9									
03	961	X	649	-0-	-312	-0-	20	1	621	2	N	7	12	1			3
							8	9									
*04	930	X	522	-0-	-408	-0-	18	1	500	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*05	868	X	483	-0-	-385	-0-	17	1	460	2	N	5	5	1			3
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	45	1	1380	2	N	1					2
							1	9									
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	58	1	1689	2	N	1					3
							1	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	39	1	1181	2	N	4	5	1			2
							4	9									
03	1395	N	997	-0-	-398	-0-	31	1	963	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*04	1680	N	1459	-0-	-221	-0-	50	1	1409	2	N	-0-					1
05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	44	1	1217	2	N	2					3
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

12	537	X	537	-0-	-0-	-0-	17	1	516	2	N	4	5	1			2
							4	9									
01	542	X	542	-0-	-0-	-0-	18	1	517	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	17	1	523	2	N	9	6	1			6
							10	9									
03	527	X	318	-0-	-209	-0-	10	1	305	2	N	3	8	1			1
							3	9									
*04	510	X	495	-0-	-15	-0-	17	1	472	2	N	5	3	1			3
							6	9									
05	620	X	356	-0-	-264	-0-	12	1	340	2	N	4	5	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

12	1240	N	790	-0-	-450	-0-	25	1	757	2	N	7	8	1			4
							8	9									
01	1116	N	759	-0-	-357	-0-	25	1	726	2	N	7	7	1			4
							8	9									
02	784	N	622	-0-	-162	-0-	20	1	592	2	N	9	7	1			6
							10	9									
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	25	1	759	2	N	8	11	1			3
							9	9									
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	25	1	702	2	N	7	6	1			4
							8	9									
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	26	1	704	2	N	8	7	1			5
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	53	1	1639	2	N	1					2
							1	9									
01	1426	N	894	-0-	-532	-0-	29	1	864	2	N	1					3
							1	9									
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	50	1	1504	2	N	4	5	1			2
							4	9									
03	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	37	1	1133	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	50	1	1398	2	N	-0-					1
*05	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	57	1	1556	2	N	2					3
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

12	4216	X	2642	-0-	-1574	-0-	82	1	2535	2	N	23	31	1			12
							25	9									
01	4216	X	3511	-0-	-705	-0-	114	1	3358	2	N	35	30	1			17
							39	9									
02	3808	X	3081	-0-	-727	-0-	98	1	2928	2	N	50	35	1			32
							55	9									
03	3813	X	2733	-0-	-1080	-0-	85	1	2617	2	N	28	48	1			12
							31	9									
*04	3630	X	1850	-0-	-1780	-0-	63	1	1769	2	N	16	17	1			11
							18	9									
*05	3503	X	2683	-0-	-820	-0-	93	1	2559	2	N	28	21	1			18
							31	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2325	X	95	-0-	-2230	-0-	3 1	92	2	N	-0-	6	1				-0-
01	2356	X	45	-0-	-2311	-0-	1 1	43	2	N	1	1	1				-0-
							1 9										
02	2128	X	22	-0-	-2106	-0-	1 1	21	2	N	-0-						-0-
03	2356	X	43	-0-	-2313	-0-	1 1	42	2	N	-0-						-0-
*04	1020	X	44	-0-	-976	-0-	2 1	42	2	N	-0-						-0-
05	93	X	17	-0-	-76	-0-	1 1	16	2	N	-0-						-0-

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

12	341	X	156	-0-	-185	-0-	5 1	151	2	N	-0-						-0-
01	341	X	199	-0-	-142	-0-	7 1	192	2	N	-0-						-0-
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	5 1	154	2	N	1	1	1				-0-
							1 9										
03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	8 1	260	2	N	1	1	1				-0-
							1 9										
*04	180	X	141	-0-	-39	-0-	5 1	136	2	N	-0-						-0-
05	186	X	77	-0-	-109	-0-	3 1	74	2	N	-0-						-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

12	806	X	587	-0-	-219	-0-	18 1	563	2	N	5	5	1				3
							6 9										
01	806	X	615	-0-	-191	-0-	20 1	588	2	N	6	6	1				3
							7 9										
02	616	X	515	-0-	-101	-0-	16 1	490	2	N	8	6	1				5
							9 9										
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	21 1	657	2	N	7	9	1				3
							8 9										
*04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	23 1	647	2	N	6	5	1				4
							7 9										
*05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	28 1	759	2	N	8	7	1				5
							9 9										

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	945	-0-	-140	-0-	29 10	1 9	906	2	N	9	10	1			4
01	1085	X	943	-0-	-142	-0-	31 10	1 9	902	2	N	9	9	1			4
02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	31 18	1 9	929	2	N	16	10	1			10
03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	33 12	1 9	1024	2	N	11	16	1			5
*04	990	X	943	-0-	-47	-0-	32 9	1 9	902	2	N	8	7	1			6
*05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	39 12	1 9	1057	2	N	11	10	1			7

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
12	2387	X	1835	-0-	-552	-0-	57 18	1 9	1760	2	N	16	18	1			8
01	2480	X	1692	-0-	-788	-0-	55 19	1 9	1618	2	N	17	17	1			8
02	2240	X	1984	-0-	-256	-0-	63 35	1 9	1886	2	N	32	20	1			20
03	2480	X	1875	-0-	-605	-0-	59 21	1 9	1795	2	N	19	31	1			8
*04	1770	X	1571	-0-	-199	-0-	54 15	1 9	1502	2	N	14	13	1			9
*05	2201	X	1356	-0-	-845	-0-	47 17	1 9	1292	2	N	15	15	1			9

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 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
12	1302	X	1074	-0-	-228	-0-	33 11	1 9	1030	2	N	10	10	1			5
01	1302	X	1094	-0-	-208	-0-	36 11	1 9	1047	2	N	10	10	1			5
02	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	35 20	1 9	1049	2	N	18	12	1			11
03	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	39 14	1 9	1209	2	N	13	19	1			5
*04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	43 12	1 9	1203	2	N	11	9	1			7
*05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	45 17	1 9	1220	2	N	15	13	1			9

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	198	-0-	-360	-0-	6	1	190	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	558	X	198	-0-	-360	-0-	6	1	190	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	504	X	304	-0-	-200	-0-	10	1	288	2	N	5	3	1			3
							6	9									
03	558	X	57	-0-	-501	-0-	2	1	55	2	N	-0-	3	1			-0-
*04	180	X	102	-0-	-78	-0-	3	1	97	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	1	1			-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

12	217	X	138	-0-	-79	-0-	4	1	133	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	217	X	114	-0-	-103	-0-	4	1	109	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	196	X	107	-0-	-89	-0-	3	1	103	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	217	X	81	-0-	-136	-0-	3	1	77	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	2	2	1			1
							2	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	181	1	800	2	Y	12	30	1			27
							13	9									
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	200	1	688	2	Y	14					41
							15	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	189	1	631	2	Y	8					49
							9	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	195	1	740	2	Y	4					53
							4	9									
*04	870	N	750	-0-	-120	-0-	106	1	634	2	Y	9	35	1			27
							10	9									
*05	930	N	766	-0-	-164	-0-	93	1	659	2	Y	13	22	1			18
							14	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 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
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	2	N	-0-					-0-
01	341	N	115	-0-	-226	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	9	1	268	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	116	-0-	-194	-0-	4	1	111	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	120	N	94	-0-	-26	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	352	2	N	1					1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 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
12	651	X	427	-0-	-224	-0-	13	1	410	2	N	4	5	1			2
							4	9									
01	651	X	544	-0-	-107	-0-	18	1	519	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	532	X	472	-0-	-60	-0-	15	1	449	2	N	7	5	1			5
							8	9									
03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	19	1	572	2	N	6	8	1			3
							7	9									
*04	540	X	331	-0-	-209	-0-	11	1	317	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	27	1	743	2	N	8	5	1			5
							9	9									

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
12	1984	X	1369	-0-	-615	-0-	43	1	1325	2	N	1					2
							1	9									
01	2077	X	1589	-0-	-488	-0-	52	1	1536	2	N	1					3
							1	9									
02	1876	X	1335	-0-	-541	-0-	43	1	1288	2	N	4	5	1			2
							4	9									
03	2077	X	1901	-0-	-176	-0-	60	1	1835	2	N	5	5	1			2
							6	9									
*04	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	65	1	1812	2	N	1					3
							1	9									
*05	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	2	N	1					4
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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 #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 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
12	1612	X	1348	-0-	-264	-0-	42	1	1305	2	N	1					2
							1	9									
01	1612	X	1248	-0-	-364	-0-	41	1	1206	2	N	1					3
							1	9									
02	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	43	1	1286	2	N	4	5	1			2
							4	9									
03	1395	X	1084	-0-	-311	-0-	34	1	1047	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*04	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	47	1	1302	2	N	-0-					1
05	1488	X	1230	-0-	-258	-0-	43	1	1185	2	N	2					3
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

12	4464	X	4002	-0-	-462	-0-	125	1	3874	2	N	3					5
							3	9									
01	4464	X	3914	-0-	-550	-0-	129	1	3782	2	N	3					8
							3	9									
02	4032	X	3410	-0-	-622	-0-	110	1	3290	2	N	9	13	1			4
							10	9									
03	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	123	1	3752	2	N	10	12	1			2
							11	9									
*04	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	131	1	3671	2	N	1					3
							1	9									
*05	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	133	1	3651	2	N	6					9
							7	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	637	1	2239	2	Y	15					66
							17	9									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	472	1	1728	2	Y	12					78
							13	9									
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	479	1	1553	2	Y	9					87
							10	9									
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	438	1	1890	2	Y	8	44	1			51
							9	9									
*04	2130	N	1314	-0-	-816	-0-	239	1	1071	2	Y	4					55
							4	9									
*05	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	496	1	1685	2	Y	17					72
							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 #: 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
12	8897	X	8337	-0-	-560	-0-	261	1	8069	2	N	6					9
							7	9									
01	8959	X	8035	-0-	-924	-0-	264	1	7762	2	N	8					17
							9	9									
02	8092	X	7749	-0-	-343	-0-	250	1	7476	2	N	21	28	1			10
							23	9									
03	8959	X	8678	-0-	-281	-0-	274	1	8379	2	N	23	27	1			6
							25	9									
*04	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	268	1	7478	2	N	2					8
							2	9									
*05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	268	1	7336	2	N	10					18
							11	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
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	12	1	357	2	N	4	4	1			2
							4	9									
01	310	X	207	-0-	-103	-0-	7	1	198	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	23	1	692	2	N	11	5	1			7
							12	9									
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	24	1	733	2	N	8	12	1			3
							9	9									
*04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	24	1	679	2	N	6	5	1			4
							7	9									
*05	806	X	503	-0-	-303	-0-	17	1	479	2	N	6	7	1			3
							7	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
12	5580	X	5002	-0-	-578	-0-	155	1	4797	2	N	45	50	1			23
							50	9									
01	6448	X	5031	-0-	-1417	-0-	164	1	4813	2	N	49	48	1			24
							54	9									
02	5824	X	3846	-0-	-1978	-0-	122	1	3655	2	N	63	47	1			40
							69	9									
03	6448	X	4393	-0-	-2055	-0-	137	1	4208	2	N	44	65	1			19
							48	9									
*04	5130	X	4408	-0-	-722	-0-	151	1	4214	2	N	39	32	1			26
							43	9									
*05	5022	X	4868	-0-	-154	-0-	169	1	4641	2	N	53	46	1			33
							58	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	59	1	206	2	Y	1					12
							1	9									
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	54	1	197	2	Y	2					14
							2	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	56	1	183	2	Y	1					15
							1	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	60	1	261	2	Y	-0-	7	1			8
*04	240	N	167	-0-	-73	-0-	30	1	136	2	Y	1					9
							1	9									
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	66	1	223	2	Y	2					11
							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 #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

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
12	713	X	507	-0-	-206	-0-	16	1	487	2	N	4	5	1			2
							4	9									
01	713	X	361	-0-	-352	-0-	12	1	345	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	644	X	383	-0-	-261	-0-	12	1	364	2	N	6	4	1			4
							7	9									
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	29	1	880	2	N	9	9	1			4
							10	9									
*04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	N	6	6	1			4
							7	9									
*05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	32	1	866	2	N	10	8	1			6
							11	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

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
12	527	N	146	-0-	-381	-0-	32	1	113	2	Y	1					21
							1	9									
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	50	1	182	2	Y	1					22
							1	9									
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	57	1	183	2	Y	1					23
							1	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	60	1	259	2	Y	2	12	1			13
							2	9									
*04	240	N	175	-0-	-65	-0-	32	1	143	2	Y	-0-					13
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	43	1	144	2	Y	2					15
							2	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

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
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	113	1	396	2	Y	3					18
							3	9									
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	110	1	403	2	Y	3					21
							3	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	117	1	378	2	Y	2					23
							2	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	107	1	460	2	Y	2	12	1			13
							2	9									
*04	510	N	307	-0-	-203	-0-	56	1	250	2	Y	1					14
							1	9									
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	135	1	458	2	Y	5					19
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	61	1	1870	2	N	1					2
							1	9									
01	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	57	1	1679	2	N	2					4
							2	9									
02	1456	X	1172	-0-	-284	-0-	38	1	1131	2	N	3	5	1			2
							3	9									
03	1922	X	1278	-0-	-644	-0-	40	1	1235	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*04	1860	X	1241	-0-	-619	-0-	43	1	1198	2	N	-0-					1
*05	1922	X	1335	-0-	-587	-0-	47	1	1286	2	N	2					3
							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 #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	465	X	350	-0-	-115	-0-	11	1	336	2	N	3	4	1					2
							3	9											
01	533	X	533	-0-	-0-	-0-	17	1	510	2	N	5	4	1					3
							6	9											
02	476	X	470	-0-	-6	-0-	15	1	447	2	N	7	5	1					5
							8	9											
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	17	1	529	2	N	5	8	1					2
							6	9											
*04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	19	1	532	2	N	5	4	1					3
							6	9											
*05	568	X	568	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	N	7	6	1					4
							8	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
12	1488	X	1241	-0-	-247	-0-	93	1	1138	2	N	9	13	1			5
							10	9									
01	1488	X	1239	-0-	-249	-0-	94	1	1135	2	N	9	6	1			8
							10	9									
02	1204	X	1106	-0-	-98	-0-	88	1	1006	2	N	11	13	1			6
							12	9									
03	1302	X	998	-0-	-304	-0-	73	1	917	2	N	7	6	1			7
							8	9									
*04	1260	X	783	-0-	-477	-0-	63	1	714	2	N	5	9	1			3
							6	9									
05	1240	X	909	-0-	-331	-0-	74	1	829	2	N	5	4	1			4
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	209	-0-	-1031	-0-	16	1	191	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	620	X	395	-0-	-225	-0-	30	1	362	2	N	3	1	1			3
							3	9									
02	456	X	456	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	N	5	3	1			4
							6	9									
*04	390	X	260	-0-	-130	-0-	21	1	237	2	N	2	5	1			1
							2	9									
05	496	X	253	-0-	-243	-0-	21	1	231	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 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
12	3255	X	2256	-0-	-999	-0-	169	1	2068	2	N	17	23	1			9
							19	9									
01	3255	X	2181	-0-	-1074	-0-	165	1	1998	2	N	16	11	1			14
							18	9									
02	2408	X	2090	-0-	-318	-0-	166	1	1902	2	N	20	23	1			11
							22	9									
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	180	1	2256	2	N	17	12	1			16
							19	9									
*04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	180	1	2036	2	N	16	24	1			8
							18	9									
*05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	202	1	2251	2	N	14	11	1			11
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	62	1	1924	2	N	18	17	1			9
							20	9									
01	2046	X	1722	-0-	-324	-0-	56	1	1647	2	N	17	18	1			8
							19	9									
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	59	1	1768	2	N	30	19	1			19
							33	9									
03	2046	X	1945	-0-	-101	-0-	61	1	1863	2	N	19	30	1			8
							21	9									
*04	1950	X	1544	-0-	-406	-0-	53	1	1476	2	N	14	13	1			9
							15	9									
*05	2046	X	1170	-0-	-876	-0-	41	1	1114	2	N	14	15	1			8
							15	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

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

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

12	4278	X	2127	-0-	-2151	-0-	471	1	1656	2	N	-0-					142
01	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	865	1	3170	2	N	-0-					142
02	3864	X	2664	-0-	-1200	-0-	628	1	2036	2	N	-0-					142
03	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	476	1	2055	2	N	-0-					142
*04	3900	X	1514	-0-	-2386	-0-	272	1	1217	2	N	23					165
							25	9									
*05	4030	X	1595	-0-	-2435	-0-	363	1	1232	2	N	-0-					165

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

12	4495	X	4323	-0-	-172	-0-	134	1	4145	2	N	40	41	1			20
							44	9									
01	4495	X	4146	-0-	-349	-0-	135	1	3966	2	N	41	41	1			20
							45	9									
02	4060	X	3811	-0-	-249	-0-	121	1	3623	2	N	61	42	1			39
							67	9									
03	4433	X	4319	-0-	-114	-0-	135	1	4137	2	N	43	64	1			18
							47	9									
*04	4170	X	4091	-0-	-79	-0-	140	1	3911	2	N	36	30	1			24
							40	9									
*05	4309	X	4054	-0-	-255	-0-	141	1	3863	2	N	45	42	1			27
							50	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	248	X	242	-0-	-6	-0-	8	1	232	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	248	X	191	-0-	-57	-0-	6	1	183	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	280	X	231	-0-	-49	-0-	7	1	221	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	14	1	416	2	N	5	5	1			2
							6	9									
*04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	20	1	549	2	N	5	4	1			3
							6	9									
*05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	7	6	1			4
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

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
12	1581	N	1183	-0-	-398	-0-	89	1	1084	2	N	9	13	1			5
							10	9									
01	1240	N	776	-0-	-464	-0-	59	1	711	2	N	5	5	1			5
							6	9									
02	1316	N	1112	-0-	-204	-0-	88	1	1012	2	N	11	10	1			6
							12	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	88	1	1101	2	N	8	6	1			8
							9	9									
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	89	1	1009	2	N	8	12	1			4
							9	9									
05	1240	N	653	-0-	-587	-0-	53	1	596	2	N	4	5	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	4743	X	4638	-0-	-105	-0-	144	1	4448	2	N	42	43	1			21
							46	9									
01	4743	X	3905	-0-	-838	-0-	127	1	3736	2	N	38	41	1			18
							42	9									
02	4284	X	3130	-0-	-1154	-0-	99	1	2975	2	N	51	37	1			32
							56	9									
03	4650	X	3131	-0-	-1519	-0-	98	1	2999	2	N	31	50	1			13
							34	9									
*04	4500	X	3697	-0-	-803	-0-	127	1	3534	2	N	33	24	1			22
							36	9									
*05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	173	1	4741	2	N	53	42	1			33
							58	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

12	4247	X	1731	-0-	-2516	-0-	53	1	1650	2	N	25	17	1			22
							28	9									
01	4247	X	2792	-0-	-1455	-0-	91	1	2683	2	N	16	36	1			2
							18	9									
02	2744	X	2157	-0-	-587	-0-	69	1	2053	2	N	32	14	1			20
							35	9									
03	2883	X	2051	-0-	-832	-0-	64	1	1974	2	N	12	26	1			6
							13	9									
*04	2790	X	1447	-0-	-1343	-0-	50	1	1387	2	N	9	10	1			5
							10	9									
05	2790	X	1458	-0-	-1332	-0-	51	1	1394	2	N	12	9	1			8
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

12	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-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 #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 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
12	1457	X	1395	-0-	-62	-0-	44	1	1350	2	N	1					2
							1	9									
01	1457	X	1355	-0-	-102	-0-	45	1	1309	2	N	1					3
							1	9									
02	1316	X	1286	-0-	-30	-0-	41	1	1241	2	N	4	5	1			2
							4	9									
03	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	47	1	1450	2	N	4	5	1			1
							4	9									
*04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	49	1	1375	2	N	-0-					1
*05	1426	X	1384	-0-	-42	-0-	49	1	1333	2	N	2					3
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 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

12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	105	1	3252	2	N	30	31	1			15
							33	9									
01	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	86	1	2524	2	N	26	29	1			12
							29	9									
02	2688	X	1844	-0-	-844	-0-	59	1	1752	2	N	30	23	1			19
							33	9									
03	3379	X	2931	-0-	-448	-0-	92	1	2806	2	N	30	36	1			13
							33	9									
*04	3270	X	2406	-0-	-864	-0-	82	1	2301	2	N	21	20	1			14
							23	9									
*05	3379	X	2819	-0-	-560	-0-	98	1	2687	2	N	31	26	1			19
							34	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

12	4619	X	1771	-0-	-2848	-0-	55	1	1698	2	N	16	19	1			8
							18	9									
01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	160	1	4699	2	N	48	33	1			23
							53	9									
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	149	1	4463	2	N	76	51	1			48
							84	9									
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	174	1	5343	2	N	57	81	1			24
							63	9									
*04	4740	X	4710	-0-	-30	-0-	161	1	4503	2	N	42	38	1			28
							46	9									
*05	5208	X	3782	-0-	-1426	-0-	132	1	3604	2	N	42	45	1			25
							46	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	652	-0-	-30	-0-	49	1	597	2	N	5	6	1			3
							6	9									
01	682	X	655	-0-	-27	-0-	50	1	601	2	N	4	3	1			4
							4	9									
02	588	X	582	-0-	-6	-0-	46	1	529	2	N	6	7	1			3
							7	9									
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	141	1	1769	2	N	14	4	1			13
							15	9									
*04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	350	1	3962	2	N	30	27	1			16
							33	9									
*05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	265	1	2961	2	N	19	20	1			15
							21	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

12	651	X	600	-0-	-51	-0-	19	1	574	2	N	6	6	1			3
							7	9									
01	651	X	579	-0-	-72	-0-	19	1	553	2	N	6	6	1			3
							7	9									
02	588	X	549	-0-	-39	-0-	17	1	522	2	N	9	6	1			6
							10	9									
03	736	X	736	-0-	-0-	-0-	23	1	705	2	N	7	10	1			3
							8	9									
*04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	N	6	5	1			4
							7	9									
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	22	1	591	2	N	6	6	1			4
							7	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	549	1	1930	2	N	13					67
							14	9									
01	1581	X	1492	-0-	-89	-0-	318	1	1165	2	N	8					75
							9	9									
02	2520	X	1334	-0-	-1186	-0-	313	1	1014	2	N	6					81
							7	9									
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1208	1	5212	2	N	20	41	1			60
							22	9									
*04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	569	1	2546	2	N	11					71
							12	9									
*05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	992	1	3371	2	N	34					105
							37	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 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
12	98	X	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
01	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	58	1	664	2	N	7	3	1			4
							8	9									
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	2	4	1			2
							2	9									
*04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	42	1	478	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	806	X	255	-0-	-551	-0-	21	1	233	2	N	1	2	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 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
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	21	1	254	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	20	1	241	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	18	1	205	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	19	1	238	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	240	N	235	-0-	-5	-0-	19	1	215	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	248	N	58	-0-	-190	-0-	5	1	53	2	N	-0-	1	1			-0-

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
12	1519	X	876	-0-	-643	-0-	66	1	803	2	N	6	11	1			3
							7	9									
01	1519	X	835	-0-	-684	-0-	63	1	765	2	N	6	4	1			5
							7	9									
02	1288	X	1272	-0-	-16	-0-	101	1	1158	2	N	12	11	1			6
							13	9									
03	1364	X	1307	-0-	-57	-0-	96	1	1200	2	N	10	7	1			9
							11	9									
*04	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	95	1	1071	2	N	8	13	1			4
							9	9									
05	1395	X	1105	-0-	-290	-0-	90	1	1007	2	N	7	6	1			5
							8	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
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	261	1	3194	2	N	-0-					8
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	254	1	3083	2	N	-0-					8
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	244	1	2792	2	N	4					12
							4	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	242	1	3026	2	N	-0-					12
*04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	240	1	2722	2	N	18					30
							20	9									
*05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	218	1	2427	2	N	-0-					30

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	74	1	2286	2	N	2					3
							2	9									
01	2542	X	2226	-0-	-316	-0-	73	1	2151	2	N	2					5
							2	9									
02	2296	X	1963	-0-	-333	-0-	63	1	1893	2	N	6	8	1			3
							7	9									
03	2511	X	2055	-0-	-456	-0-	65	1	1984	2	N	5	6	1			2
							6	9									
*04	2310	X	2107	-0-	-203	-0-	73	1	2033	2	N	1					3
							1	9									
*05	2356	X	2086	-0-	-270	-0-	73	1	2011	2	N	2					5
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	56	1	681	2	N	5	5	1			3
							6	9									
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	20	1	227	2	N	2	4	1			1
							2	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	53	1	659	2	N	6	2	1			5
							7	9									
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	681	2	N	5	7	1			3
							6	9									
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	20	1	218	2	N	1	3	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	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 #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 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
12	482	X	482	-0-	-0-	-0-	36	1	442	2	N	4	4	1			2
							4	9									
01	372	X	334	-0-	-38	-0-	25	1	307	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	336	X	297	-0-	-39	-0-	24	1	270	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	496	X	296	-0-	-200	-0-	22	1	272	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	54	1	611	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*05	496	X	8	-0-	-488	-0-	1	1	6	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

12	1798	X	1721	-0-	-77	-0-	54	1	1666	2	N	1					2
							1	9									
01	1798	X	1795	-0-	-3	-0-	59	1	1734	2	N	2					4
							2	9									
02	1568	X	1346	-0-	-222	-0-	43	1	1299	2	N	4	6	1			2
							4	9									
03	1736	X	1588	-0-	-148	-0-	50	1	1534	2	N	4	5	1			1
							4	9									
*04	1740	X	1401	-0-	-339	-0-	48	1	1353	2	N	-0-					1
*05	1798	X	1499	-0-	-299	-0-	53	1	1444	2	N	2					3
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

12	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	88	1	2710	2	N	25	27	1			13
							28	9									
01	3069	X	1757	-0-	-1312	-0-	57	1	1681	2	N	17	22	1			8
							19	9									
02	2772	X	2669	-0-	-103	-0-	85	1	2537	2	N	43	24	1			27
							47	9									
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	95	1	2903	2	N	31	45	1			13
							34	9									
*04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	94	1	2635	2	N	24	21	1			16
							26	9									
*05	2945	X	1936	-0-	-1009	-0-	67	1	1845	2	N	22	25	1			13
							24	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	1116	X	796	-0-	-320	-0-	60	1	729	2	N	6	10	1			3
							7	9									
01	1395	X	592	-0-	-803	-0-	45	1	541	2	N	5	4	1			4
							6	9									
02	1260	X	202	-0-	-1058	-0-	16	1	184	2	N	2	5	1			1
							2	9									
03	1395	X	248	-0-	-1147	-0-	18	1	228	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	930	X	290	-0-	-640	-0-	23	1	265	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*05	815	X	815	-0-	-0-	-0-	67	1	742	2	N	5	2	1			4
							6	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
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	50	1	1539	2	N	15	15	1			7
							17	9									
01	1798	N	485	-0-	-1313	-0-	16	1	463	2	N	5	10	1			2
							6	9									
02	1260	N	376	-0-	-884	-0-	12	1	356	2	N	7	5	1			4
							8	9									
03	1612	N	648	-0-	-964	-0-	20	1	620	2	N	7	8	1			3
							8	9									
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	664	2	N	6	5	1			4
							7	9									
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	N	5	6	1			3
							6	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
12	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	124	1	3835	2	N	36	38	1			18
							40	9									
01	4247	X	3783	-0-	-464	-0-	123	1	3619	2	N	37	37	1			18
							41	9									
02	3808	X	3438	-0-	-370	-0-	109	1	3268	2	N	55	38	1			35
							61	9									
03	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	123	1	3764	2	N	40	58	1			17
							44	9									
*04	3870	X	3560	-0-	-310	-0-	122	1	3404	2	N	31	27	1			21
							34	9									
*05	3999	X	3708	-0-	-291	-0-	129	1	3534	2	N	41	37	1			25
							45	9									

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
12	1302	X	1032	-0-	-270	-0-	32	1	990	2	N	9	10	1			5
							10	9									
01	1302	X	1122	-0-	-180	-0-	37	1	1074	2	N	10	10	1			5
							11	9									
02	1176	X	1009	-0-	-167	-0-	32	1	959	2	N	16	11	1			10
							18	9									
03	1302	X	1124	-0-	-178	-0-	35	1	1076	2	N	12	17	1			5
							13	9									
*04	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1284	2	N	12	9	1			8
							13	9									
*05	1116	X	87	-0-	-1029	-0-	3	1	81	2	N	3	10	1			1
							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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	482	-0-	-22	-0-	15	1	458	2	N	8	3	1			5
							9	9									
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	42	1	1281	2	N	14	13	1			6
							15	9									
*04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	3	7	1			2
							3	9									
*05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	43	1	1183	2	N	13	7	1			8
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	295	-0-	-1317	-0-	9	1	284	2	N	2	5	1			1
							2	9									
01	930	X	155	-0-	-775	-0-	5	1	148	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	644	X	379	-0-	-265	-0-	12	1	360	2	N	6	3	1			4
							7	9									
03	713	X	164	-0-	-549	-0-	5	1	157	2	N	2	5	1			1
							2	9									
*04	690	X	239	-0-	-451	-0-	8	1	230	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	434	X	315	-0-	-119	-0-	11	1	300	2	N	4	3	1			2
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2034	-0-	-322	-0-	63	1	1951	2	N	18	20	1			9
							20	9									
01	2356	X	1731	-0-	-625	-0-	56	1	1656	2	N	17	18	1			8
							19	9									
02	2100	X	1818	-0-	-282	-0-	58	1	1727	2	N	30	19	1			19
							33	9									
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	72	1	2211	2	N	23	32	1			10
							25	9									
*04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	69	1	1919	2	N	18	16	1			12
							20	9									
*05	2046	X	2029	-0-	-17	-0-	71	1	1933	2	N	23	21	1			14
							25	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	984	-0-	-318	-0-	31	1	944	2	N	8	8	1			4
							9	9									
01	1302	X	740	-0-	-562	-0-	24	1	708	2	N	7	8	1			3
							8	9									
02	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	35	1	1045	2	N	18	10	1			11
							20	9									
03	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	41	1	1267	2	N	14	19	1			6
							15	9									
*04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1072	2	N	10	9	1			7
							11	9									
*05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	43	1	1171	2	N	13	12	1			8
							14	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	173	1	2118	2	N	16	21	1			9
							18	9									
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	258	1	3133	2	N	26	13	1			22
							29	9									
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	200	1	2295	2	N	24	33	1			13
							26	9									
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	201	1	2520	2	N	19	14	1			18
							21	9									
*04	3300	X	2470	-0-	-830	-0-	199	1	2252	2	N	17	26	1			9
							19	9									
05	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	223	1	2484	2	N	16	12	1			13
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

12	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	122	1	1491	2	N	-0-					101
01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	120	1	1461	2	N	-0-					101
02	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	124	1	1424	2	N	-0-					101
03	1612	X	1249	-0-	-363	-0-	92	1	1148	2	N	8					109
							9	9									
*04	1560	X	1472	-0-	-88	-0-	119	1	1353	2	N	-0-					109
*05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	150	1	1670	2	N	-0-					109

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

12	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	227	1	2778	2	N	22	28	1			12
							24	9									
01	3069	X	2550	-0-	-519	-0-	193	1	2335	2	N	20	15	1			17
							22	9									
02	2772	X	2339	-0-	-433	-0-	186	1	2130	2	N	21	26	1			12
							23	9									
03	3038	X	2395	-0-	-643	-0-	176	1	2200	2	N	17	13	1			16
							19	9									
*04	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	186	1	2108	2	N	15	23	1			8
							17	9									
*05	3038	X	2277	-0-	-761	-0-	186	1	2076	2	N	14	11	1			11
							15	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 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
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	2	N	-0-					4
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	N	-0-					4
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					4
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					4
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					4
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					4

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

12	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	136	1	1660	2	N	-0-					20
01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	130	1	1575	2	N	-0-					20
02	784	X	569	-0-	-215	-0-	46	1	523	2	N	-0-					20
03	1798	X	14	-0-	-1784	-0-	1	1	13	2	N	-0-					20
*04	1740	X	370	-0-	-1370	-0-	30	1	340	2	N	-0-					20
05	1798	X	148	-0-	-1650	-0-	12	1	136	2	N	-0-					20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	164	1	5065	2	N	48	46	1			24
							53	9									
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	155	1	4543	2	N	46	48	1			22
							51	9									
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	142	1	4239	2	N	73	49	1			46
							80	9									
03	5270	X	4667	-0-	-603	-0-	146	1	4469	2	N	47	73	1			20
							52	9									
*04	5100	X	3347	-0-	-1753	-0-	115	1	3199	2	N	30	30	1			20
							33	9									
*05	5270	X	4657	-0-	-613	-0-	162	1	4441	2	N	49	38	1			31
							54	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	N	-0-					33
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-					33
02	392	X	314	-0-	-78	-0-	25	1	289	2	N	-0-					33
03	434	X	315	-0-	-119	-0-	23	1	290	2	N	2					35
							2	9									
*04	420	X	338	-0-	-82	-0-	27	1	311	2	N	-0-					35
*05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-					35

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

12	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	83	1	2555	2	N	2					3
							2	9									
01	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	85	1	2486	2	N	2					5
							2	9									
02	2520	X	2394	-0-	-126	-0-	77	1	2309	2	N	7	9	1			3
							8	9									
03	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	84	1	2575	2	N	7	8	1			2
							8	9									
*04	2610	X	2538	-0-	-72	-0-	88	1	2450	2	N	-0-					2
*05	2666	X	2533	-0-	-133	-0-	89	1	2440	2	N	4					6
							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 #: 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
12	3689	X	3365	-0-	-324	-0-	105	1	3257	2	N	3					4
							3	9									
01	3689	X	3374	-0-	-315	-0-	111	1	3260	2	N	3					7
							3	9									
02	3332	X	3062	-0-	-270	-0-	99	1	2954	2	N	8	11	1			4
							9	9									
03	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	109	1	3328	2	N	9	11	1			2
							10	9									
*04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	114	1	3173	2	N	1					3
							1	9									
*05	3379	X	3325	-0-	-54	-0-	117	1	3202	2	N	5					8
							6	9									

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
12	310	X	187	-0-	-123	-0-	14	1	172	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	316	X	316	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	30	1	344	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	669	X	669	-0-	-0-	-0-	49	1	616	2	N	4	2	1			4
							4	9									
*04	300	X	187	-0-	-113	-0-	15	1	170	2	N	2	5	1			1
							2	9									
05	434	X	196	-0-	-238	-0-	16	1	179	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
12	2697	X	2520	-0-	-177	-0-	78	1	2417	2	N	23	25	1			11
							25	9									
01	2697	X	2291	-0-	-406	-0-	75	1	2191	2	N	23	23	1			11
							25	9									
02	2436	X	426	-0-	-2010	-0-	14	1	405	2	N	6	13	1			4
							7	9									
03	2635	X	483	-0-	-2152	-0-	15	1	462	2	N	5	7	1			2
							6	9									
*04	2490	X	414	-0-	-2076	-0-	14	1	397	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*05	2511	X	635	-0-	-1876	-0-	22	1	605	2	N	7	5	1			4
							8	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2112	-0-	-895	-0-	65	1	2015	2	N	29	12	1			26
							32	9									
01	2728	X	2120	-0-	-608	-0-	69	1	2036	2	N	14	38	1			2
							15	9									
02	2268	X	1924	-0-	-344	-0-	61	1	1832	2	N	28	12	1			18
							31	9									
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	79	1	2406	2	N	15	26	1			7
							17	9									
*04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	86	1	2414	2	N	17	15	1			9
							19	9									
*05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	101	1	2754	2	N	23	16	1			16
							25	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 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
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	159	1	4917	2	N	46	49	1			23
							51	9									
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	176	1	5181	2	N	54	51	1			26
							59	9									
02	4424	X	3545	-0-	-879	-0-	113	1	3369	2	N	57	47	1			36
							63	9									
03	5115	X	3172	-0-	-1943	-0-	99	1	3037	2	N	33	55	1			14
							36	9									
*04	5250	X	3040	-0-	-2210	-0-	104	1	2907	2	N	26	22	1			18
							29	9									
*05	5425	X	4426	-0-	-999	-0-	154	1	4220	2	N	47	35	1			30
							52	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

12	4650	X	4646	-0-	-4	-0-	146	1	4496	2	N	4					7
							4	9									
01	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	195	1	5716	2	N	5					12
							6	9									
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	212	1	6340	2	N	18	22	1			8
							20	9									
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	252	1	7712	2	N	21	24	1			5
							23	9									
*04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	205	1	5726	2	N	1					6
							1	9									
*05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	198	1	5432	2	N	9					15
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

12	403	X	389	-0-	-14	-0-	29	1	357	2	N	3	4	1			2
							3	9									
01	434	X	398	-0-	-36	-0-	30	1	365	2	N	3	2	1			3
							3	9									
02	392	X	354	-0-	-38	-0-	28	1	323	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*04	390	X	276	-0-	-114	-0-	22	1	252	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	403	X	310	-0-	-93	-0-	25	1	284	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 #: 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
12	1643	X	686	-0-	-957	-0-	51	1	629	2	N	5	9	1			3
							6	9									
01	1643	X	462	-0-	-1181	-0-	35	1	424	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	1372	X	572	-0-	-800	-0-	45	1	521	2	N	5	5	1			3
							6	9									
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	94	1	1183	2	N	10	4	1			9
							11	9									
*04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	121	1	1366	2	N	9	13	1			5
							10	9									
*05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	108	1	1202	2	N	8	7	1			6
							9	9									

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2790	X	2185	-0-	-605	-0-	93	1	2063	2	N	26	61	1			57
							29	9									
01	2790	X	1982	-0-	-808	-0-	105	1	1843	2	N	31					88
							34	9									
02	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	196	1	5014	2	N	46					134
							51	9									
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	138	1	2965	2	N	14					148
							15	9									
*04	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	77	1	2242	2	N	29	97	1			80
							32	9									
*05	5828	X	2633	-0-	-3195	-0-	74	1	2513	2	N	42	65	1			57
							46	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

12	3100	X	2734	-0-	-366	-0-	84	1	2608	2	N	38	17	1			34
							42	9									
01	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	101	1	2971	2	N	19	50	1			3
							21	9									
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	100	1	2989	2	N	46	20	1			29
							51	9									
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	103	1	3158	2	N	19	39	1			9
							21	9									
*04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	111	1	3096	2	N	21	19	1			11
							23	9									
05	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	117	1	3197	2	N	27	20	1			18
							30	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

12	217	N	176	-0-	-41	-0-	13	1	163	2	N	-0-					-0-
01	279	N	174	-0-	-105	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	20	1	234	2	N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	19	1	208	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 #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 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
12	1736	X	1320	-0-	-416	-0-	100	1	1220	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	1317	-0-	-419	-0-	100	1	1217	2	N	-0-					-0-
02	1428	X	1223	-0-	-205	-0-	98	1	1125	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1330	-0-	-127	-0-	98	1	1232	2	N	-0-					-0-
*04	1380	X	1286	-0-	-94	-0-	104	1	1182	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1307	-0-	-57	-0-	108	1	1199	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

12	4557	X	3798	-0-	-759	-0-	117	1	3622	2	N	54	25	1			48
							59	9									
01	4557	X	4199	-0-	-358	-0-	137	1	4036	2	N	24	69	1			3
							26	9									
02	4116	X	4055	-0-	-61	-0-	129	1	3859	2	N	61	26	1			38
							67	9									
03	4495	X	4379	-0-	-116	-0-	138	1	4213	2	N	25	51	1			12
							28	9									
*04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	145	1	4040	2	N	28	25	1			15
							31	9									
*05	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	150	1	4116	2	N	33	25	1			23
							36	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

12	3255	X	2570	-0-	-685	-0-	194	1	2376	2	N	-0-					12
01	3255	X	2362	-0-	-893	-0-	180	1	2182	2	N	-0-					12
02	2940	X	2154	-0-	-786	-0-	173	1	1978	2	N	3					15
							3	9									
03	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	176	1	2210	2	N	-0-					15
*04	2490	X	2231	-0-	-259	-0-	180	1	2037	2	N	13					28
							14	9									
*05	2573	X	2074	-0-	-499	-0-	171	1	1903	2	N	-0-					28

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

12	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	119	1	3661	2	N	2					4
							2	9									
01	3875	X	3672	-0-	-203	-0-	121	1	3547	2	N	4					8
							4	9									
02	3500	X	3385	-0-	-115	-0-	109	1	3266	2	N	9	13	1			4
							10	9									
03	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	116	1	3558	2	N	10	11	1			3
							11	9									
*04	3750	X	3412	-0-	-338	-0-	118	1	3294	2	N	-0-					3
*05	3782	X	3462	-0-	-320	-0-	122	1	3334	2	N	5					8
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 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
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	195	1	6005	2	N	56	51	1			28
							62	9									
01	5952	X	5594	-0-	-358	-0-	182	1	5351	2	N	55	57	1			26
							61	9									
02	5376	X	2118	-0-	-3258	-0-	67	1	2012	2	N	35	39	1			22
							39	9									
03	6262	X	5018	-0-	-1244	-0-	157	1	4806	2	N	50	51	1			21
							55	9									
*04	6060	X	5424	-0-	-636	-0-	186	1	5185	2	N	48	37	1			32
							53	9									
*05	6262	X	5261	-0-	-1001	-0-	183	1	5014	2	N	58	55	1			35
							64	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 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
12	1643	X	661	-0-	-982	-0-	50	1	611	2	N	-0-					83
01	1798	X	416	-0-	-1382	-0-	32	1	384	2	N	-0-					83
02	1624	X	237	-0-	-1387	-0-	19	1	218	2	N	-0-					83
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	197	1	2469	2	N	17					100
							19	9									
*04	630	X	40	-0-	-590	-0-	3	1	37	2	N	-0-					100
05	651	X	451	-0-	-200	-0-	37	1	414	2	N	-0-					100

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	84	1	2604	2	N	2					3
							2	9									
01	3038	X	2566	-0-	-472	-0-	84	1	2480	2	N	2					5
							2	9									
02	2576	X	2531	-0-	-45	-0-	82	1	2441	2	N	7	9	1			3
							8	9									
03	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	85	1	2589	2	N	7	8	1			2
							8	9									
*04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	91	1	2536	2	N	-0-					2
*05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	104	1	2843	2	N	4					6
							4	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
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	116	1	409	2	N	-0-					-0-
01	589	N	514	-0-	-75	-0-	110	1	404	2	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	116	1	375	2	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	109	1	472	2	N	-0-					-0-
*04	510	N	404	-0-	-106	-0-	74	1	330	2	N	-0-					-0-
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	130	1	441	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	115	1	1402	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	110	1	1331	2	N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	108	1	1242	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	101	1	1264	2	N	-0-					-0-
*04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	105	1	1183	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	116	1	1299	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

12	24304	X	19981	-0-	-4323	-0-	275	1	19405	2	N	274	274	1			207
							301	9									
01	24304	X	19123	-0-	-5181	-0-	281	1	18564	2	N	253	265	1			195
							278	9									
02	21476	X	16423	-0-	-5053	-0-	268	1	15968	2	N	170	136	1			229
							187	9									
03	22630	X	14147	-0-	-8483	-0-	296	1	13718	2	N	121	118	1			232
							133	9									
*04	18750	X	14494	-0-	-4256	-0-	274	1	14064	2	N	142	140	1			234
							156	9									
*05	19375	X	16610	-0-	-2765	-0-	316	1	16068	2	N	205	274	1			165
							226	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

12	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	128	1	9005	2	N	127	115	1			96
							140	9									
01	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	122	1	8045	2	N	110	121	1			85
							121	9									
02	7112	X	5899	-0-	-1213	-0-	96	1	5736	2	N	61	59	1			87
							67	9									
03	7874	X	5130	-0-	-2744	-0-	107	1	4975	2	N	44	45	1			86
							48	9									
*04	7350	X	6122	-0-	-1228	-0-	116	1	5940	2	N	60	52	1			94
							66	9									
*05	7595	X	4592	-0-	-3003	-0-	87	1	4442	2	N	57	106	1			45
							63	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

12	20925	X	14009	-0-	-6916	-0-	435	1	13433	2	N	128	158	1			63
							141	9									
01	20925	X	10993	-0-	-9932	-0-	359	1	10555	2	N	72	52	1			83
							79	9									
02	17584	X	9858	-0-	-7726	-0-	316	1	9455	2	N	79	100	1			62
							87	9									
03	17546	X	10785	-0-	-6761	-0-	338	1	10368	2	N	72	94	1			40
							79	9									
*04	12990	X	9243	-0-	-3747	-0-	317	1	8858	2	N	62	47	1			55
							68	9									
*05	13423	X	8926	-0-	-4497	-0-	311	1	8527	2	N	80	86	1			49
							88	9									

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

12	15903	X	1	-0-	-15902	-0-	1	2			N	-0-					35
01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
*04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
05	403	X	-0-	-0-	-403	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	104	X	104	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	X	29	-0-	-55	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	93	X	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
*04	90	X	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
05	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

12	3534	X	2759	-0-	-775	-0-	209	1	2550	2	N	-0-					15
01	3627	X	3070	-0-	-557	-0-	234	1	2836	2	N	-0-					15
02	3276	X	3086	-0-	-190	-0-	247	1	2835	2	N	4					19
							4	9									
03	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	237	1	2970	2	N	-0-					19
*04	2970	X	2940	-0-	-30	-0-	237	1	2683	2	N	18					37
							20	9									
*05	3410	X	2794	-0-	-616	-0-	230	1	2564	2	N	-0-					37

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (BOND) //CONT.// 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	193	2	Y	2	2	1			1
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	8 3	1 9	195	2	Y	3	4	1			-0-
02	308 N	259	-0-	-49	-0-	9 6	1 9	244	2	Y	5	4	1			1
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	4 1	1 9	118	2	Y	1	2	1			-0-
04	T. A.	130	-0-	130	130	4 2	1 9	124	2	Y	2	2	1			-0-
05	T. A.	417	-0-	417	547	14 1	1 4	396 6	2 9	Y	5	4	1			1

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

12	7285 X	7131	-0-	-154	-0-	343 73	1 9	6715	2	Y	66	64	1			25
01	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	279 11	1 4	7184 130	2 9	Y	118	135	1			8
02	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	244 11	1 4	6803 129	2 9	Y	117	108	1			17
03	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	248 12	1 4	7502 129	2 9	Y	117	125	1			9
04	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	199 1	1 4	6185 89	2 9	Y	81	81	1			9
*05	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	247 10	1 4	6779 95	2 9	Y	86	83	1			12

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	137	1	2689	2	Y	26	25	1			10
							29	9									
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	110	1	2841	2	Y	46	53	1			3
							4	4	51	9							
02	2688	N	2531	-0-	-157	-0-	86	1	2396	2	Y	41	38	1			6
							4	4	45	9							
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	95	1	2879	2	Y	45	48	1			3
							5	4	50	9							
04	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	89	1	2748	2	Y	36	35	1			4
							40	9									
05	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	103	1	2810	2	Y	36	35	1			5
							4	4	40	9							

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

12	14B2	EXT	8	-0-	8	203	8	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2	EXT	292	-0-	292	495	11	1	277	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	14B2	EXT	1264	-0-	1264	1759	43	1	1196	2	Y	21	18	1			3
							2	4	23	9							
03	14B2	EXT	2810	-0-	2810	4569	88	1	2672	2	Y	42	42	1			3
							4	4	46	9							
04	5489	X	920	-0-	-4569	-0-	28	1	880	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
*05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	26	1	723	2	Y	9	9	1			1
							1	4	10	9							

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

12	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	415	1	8125	2	Y	81	75	1			31
							89	9									
01	8711	X	8234	-0-	-477	-0-	302	1	7780	2	Y	127	149	1			9
							12	4	140	9							
02	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	287	1	7994	2	Y	137	126	1			20
							12	4	151	9							
03	8711	X	8678	-0-	-33	-0-	272	1	8251	2	Y	129	139	1			10
							13	4	142	9							
04	8430	X	6557	-0-	-1873	-0-	202	1	6264	2	Y	82	83	1			9
							1	4	90	9							
05	9362	X	6081	-0-	-3281	-0-	211	1	5780	2	Y	74	72	1			11
							9	4	81	9							

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
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	N	-0-					13
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	N	-0-					13
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	1					14
							1	9									
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	29					43
							32	9									
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					43
05	620	N	8	-0-	-612	-0-	2	1	6	2	N	-0-					43

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
12	806	N	388	-0-	-418	-0-	71	1	317	2	Y	-0-	1	1	109	7	30
01	806	N	359	-0-	-447	-0-	72	1	287	2	Y	-0-	2	1			28
02	728	N	315	-0-	-413	-0-	59	1	250	2	Y	5	4	1			29
							6	9									
03	403	N	252	-0-	-151	-0-	58	1	194	2	Y	-0-	1	1			28
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	58	1	194	2	Y	3	2	1			29
							3	9									
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	56	1	252	2	Y	1	2	1			28
							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
12	3348	#	3299	-0-	-49	-0-	582	1	2614	2	Y	94	8	1			89
							103	9									
01	3851		3851	-0-	-0-	-0-	765	1	3083	2	Y	3	16	1			76
							3	9									
02	3279		3279	-0-	-0-	-0-	611	1	2612	2	Y	51	45	1			82
							56	9									
03	3286	#	2176	-0-	-1110	-0-	504	1	1669	2	Y	3	12	1			73
							3	9									
04	3312	R	3312	-0-	-0-	-0-	756	1	2514	2	Y	38	29	1			82
							42	9									
05	3844	#	3291	-0-	-553	-0-	599	1	2680	2	Y	11	17	1			76
							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
12	589	N	286	-0-	-303 B	-0-	52	1	234	2	Y	-0-					10
01	558	N	240	-0-	-318 B	-0-	47	1	193	2	Y	-0-					10
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	54	1	216	2	Y	-0-					10
03	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	30	1	196	2	Y	6					16
							7	9									
04	240	N	200	-0-	-40 B	-0-	36	1	162	2	Y	2					18
							2	9									
05	310	N	197	-0-	-113 B	-0-	29	1	168	2	Y	-0-					18

BELLE PEPPER (LOBO 1) //CONT.// 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0- B	-4	4	1	26	2	Y	1					1
							1	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					1

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

12	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	163	1	736	2	N	-0-					31
01	930	N	559	-0-	-371 B	-0-	110	1	449	2	N	-0-					31
02	588	N	29	-0-	-559 B	-0-	6	1	23	2	N	-0-					31
03	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	129	1	838	2	N	27					58
							30	9									
04	540	N	509	-0-	-31 B	-0-	92	1	413	2	N	4					62
							4	9									
*05	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	74	1	427	2	N	-0-					62

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

12	465	N	364	-0-	-101	-0-	66	1	298	2	Y	-0-					6
01	372	N	229	-0-	-143	-0-	45	1	184	2	Y	-0-					6
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	54	1	216	2	Y	-0-					6
03	372	N	196	-0-	-176	-0-	25	1	165	2	Y	5					11
							6	9									
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	25	1	112	2	Y	1					12
							1	9									
05	310	N	136	-0-	-174	-0-	20	1	116	2	Y	-0-					12

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

12	434	N	161	-0-	-273	-0-	29	1	132	2	Y	-0-					25
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	143	2	Y	-0-					25
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	83	1	333	2	Y	-0-					25
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	159	2	Y	5					30
							6	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	36	1	164	2	Y	2					32
							2	9									
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	29	1	169	2	Y	-0-					32

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	1180	-0-	1180	1180	152	1	993	2	Y	32					51
							35	9									
04	14B2	EXT	566	-0-	566	1746	102	1	458	2	Y	5					56
							6	9									
05	14B2	EXT	557	-0-	557	2303	83	1	474	2	Y	-0-					56

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*06	0		-0-	-0-	-0-	5102					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	5102					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	5102					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	5102					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	5102					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	5102					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	5102					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	5102					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	5102					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	5102					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	5102					N	-0-					-0-
05	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

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	501	1	1090	2	N	25	188	1			66
							28	9									
01	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	450	1	952	2	N	92					158
							101	9									
02	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	430	1	772	2	N	102	196	1			64
							112	9									
03	1395	X	1178	-0-	-217	-0-	347	1	766	2	N	59					123
							65	9									
04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	587	1	1046	2	N	70					193
							77	9									
05	1612	X	1610	-0-	-2	-0-	505	1	1026	2	N	72	181	1			84
							79	9									

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

12	20	X	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	N	-0-	17	7			16
01	21	X	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	-0-					16
02	28	X	20	-0-	-8	-0-	7	1	13	2	N	-0-					16
03	31	X	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	2	N	-0-					16
04	30	X	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	2	N	-0-					16
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-					16

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	124	X	12	-0-	-112	-0-	4	1	8	2	N	-0-	3	7			94
01	124	X	13	-0-	-111	-0-	4	1	9	2	N	-0-					94
02	28	X	6	-0-	-22	-0-	2	1	4	2	N	-0-					94
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					94
04	13	X	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	N	-0-					94
05	13	X	5	-0-	-8	-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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	451	-0-	451	451	142	1	309	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	564	-0-	564	1015	181	1	383	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	79	-0-	79	1094	28	1	51	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	492	-0-	492	1586	153	1	339	2	N	-0-					-0-
04		1641	55	-0-	-1586	-0-	20	1	35	2	N	-0-					-0-
*05		562 R	562	-0-	-0-	-0-	185	1	377	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

12	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	13	7			-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL, R.A. GU WELL #: 4 RRCID -> 161283 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8544 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195906 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8506 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
12	4143	X	1010	-0-	1010	1010	314 12	1 9	684	2	N	11					116
01	4143	X	977	-0-	977	1987	311 9	1 9	657	2	N	8					124
02	4143	X	795	-0-	795	2782	277 20	1 9	498	2	N	18					142
03	4143	X	630	-0-	630	3412	189 25	1 9	416	2	N	23					165
*04	4143	X	731	-0-	-3412	-0-	261 4	1 9	466	2	N	4					169
*05	4143	X	613	-0-	-0-	-0-	202	1	411	2	N	-0-					169

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					23
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
R. A. HILL, JR. ESTATE GU WELL #: RRCID -> 188519 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7750 - 7765

*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2004

LINN OPERATING, INC. 501545
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	21	7			-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	7			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	55	1	408	2	N	-0-					10
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	211	1	1321	2	N	5					15
							6	9									

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
12	775	N	446	-0-	-329	-0-	95	1	347	2	Y	4	4	8			152
							4	9									
01	775	N	390	-0-	-385	-0-	86	1	279	2	Y	23	115	1			60
							25	9									
02	700	N	306	-0-	-394	-0-	277	3	29	9	Y	26					86
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	45	1	443	2	Y	27					113
							30	9									
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	54	1	559	2	Y	9	76	1			46
							10	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	208	1	761	2	Y	1					50
							1	9									
01	1147	N	892	-0-	-255	-0-	205	1	663	2	Y	22	38	1			34
							24	9									
02	1064	N	640	-0-	-424	-0-	623	2	17	9	Y	15					49
03	961	N	556	-0-	-405	-0-	49	1	487	2	Y	18					67
							20	9									
04	870	N	680	-0-	-190	-0-	57	1	589	2	Y	31	45	1			53
							34	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	181	1	662	2	Y	1					53
							1	9									
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	191	1	618	2	Y	41	40	1			54
							45	9									
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	630	3	21	9	Y	19					73
03	837	N	670	-0-	-167	-0-	59	1	582	2	Y	26					99
							29	9									
04	840	N	732	-0-	-108	-0-	63	1	652	2	Y	15	66	1			48
							17	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 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
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

12	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					21
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					21
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					21
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					21
04	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					21
05	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					21

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	129	1	2417	2	Y	68	74	0			4
							75	9									
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	154	1	2422	2	Y	71	70	0			5
							78	9									
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	121	1	2283	2	Y	65	65	0			5
							72	9									
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	132	1	2491	2	Y	179	171	0			13
							197	9									
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	123	1	2397	2	Y	129	133	0			9
							142	9									
*05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	131	1	2520	2	Y	145	143	0			11
							160	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	99	1	1850	2	Y	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	99	1	1553	2	Y	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	76	1	1437	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	65	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	Y	-0-					-0-
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1581	2	10	9	N	9					31
01	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	1440	2			N	-0-					31
02	980	N	185	-0-	-795	-0-	185	2			N	-0-					31
03	1581	N	1300	-0-	-281	-0-	1300	2			N	-0-					31
04	1380	N	1079	-0-	-301	-0-	1065	2	14	9	N	13					44
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1615	2	8	9	N	7					51

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3190	-0-	90	90	161	1	3029	2	Y	-0-					-0-
01	2116	N	2026	-0-	-90	-0-	121	1	1905	2	Y	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	79	1	1483	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1411	-0-	-108	-0-	71	1	1340	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1178	-0-	-292	-0-	57	1	1121	2	Y	-0-					-0-
*05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	95	1	1832	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

12	2108	X	1899	-0-	-209	-0-	96	1	1803	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	118	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	82	1	1554	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	90	1	1694	2	Y	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	94	1	1838	2	Y	-0-					-0-
*05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	99	1	1899	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					21
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					21
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					21
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					21
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					21

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

12	4681	X	3465	-0-	-1216	-0-	172	1	3227	2	Y	60	65	0			4
							66	9									
01	4123	X	2984	-0-	-1139	-0-	175	1	2751	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
02	3724	X	3122	-0-	-602	-0-	154	1	2909	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
03	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	167	1	3139	2	Y	50	50	0			4
							55	9									
04	3360	X	3150	-0-	-210	-0-	154	1	2996	2	Y	-0-	4	0			-0-
05	3472	X	2959	-0-	-513	-0-	146	1	2813	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

12	837	N	808	-0-	-29	-0-	41	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	Y	-0-					-0-
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

12	4929	X	4745	-0-	-184	-0-	240	1	4505	2	Y	-0-					-0-
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	302	1	4747	2	Y	-0-					-0-
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	231	1	4351	2	Y	-0-					-0-
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	237	1	4464	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4340	-0-	-160	-0-	212	1	4128	2	Y	-0-					-0-
*05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	236	1	4540	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	317	1	5958	2	Y	-0-					-0-
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	369	1	5800	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4184	-0-	-604	-0-	211	1	3973	2	Y	-0-					-0-
03	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	350	1	6585	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4961	-0-	-169	-0-	242	1	4719	2	Y	-0-					-0-
*05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	267	1	5130	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

12	496	N	420	-0-	-76	-0-	21	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	141	1	2208	2	Y	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	91	1	1721	2	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	28	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	515	-0-	-105	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					-0-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

12	403	N	259	-0-	-144	-0-	10	1	182	2	Y	61	72	0			4
							67	9									
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	12	1	184	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
02	392	N	241	-0-	-151	-0-	9	1	169	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	2	Y	-0-	4	0			-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	2	Y	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	68	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	Y	52	48	0			4
							57	9									
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	55	55	0			4
							61	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 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
12	3751	X	3720	-0-	-31	-0-	367	1	3273	2	Y	73	79	0			5
							80	9									
01	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	340	1	3145	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
02	3500	X	3269	-0-	-231	-0-	337	1	2862	2	Y	64	64	0			5
							70	9									
03	3875	X	3535	-0-	-340	-0-	366	1	3105	2	Y	58	59	0			4
							64	9									
04	3750	X	2742	-0-	-1008	-0-	382	1	2310	2	Y	45	46	0			3
							50	9									
05	3720	X	2014	-0-	-1706	-0-	306	1	1669	2	Y	35	35	0			3
							39	9									

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	112	1	2109	2	Y	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	115	1	1808	2	Y	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	92	1	1726	2	Y	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	98	1	1847	2	Y	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1625	2	Y	-0-					-0-
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	93	1	1798	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	80	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	Y	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	62	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	65	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	80	1	1542	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

12	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	81	1	1527	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	98	1	1534	2	Y	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	76	1	1437	2	Y	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	82	1	1537	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	77	1	1499	2	Y	-0-					-0-
*05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	92	1	1774	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	115	1	2161	2	Y	164	172	0			11
							180	9									
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	128	1	2002	2	Y	154	154	0			11
							169	9									
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	95	1	1787	2	Y	135	136	0			10
							149	9									
03	2449	N	2038	-0-	-411	-0-	97	1	1828	2	Y	103	105	0			8
							113	9									
04	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	91	1	1784	2	Y	74	77	0			5
							81	9									
05	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	95	1	1819	2	Y	81	80	0			6
							89	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 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
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	25	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	448	-0-	-152	-0-	22	1	426	2	Y	-0-					-0-
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

12	217	X	84	-0-	-133	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

12	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			N	-0-					33
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					33
02	1876	N	177	-0-	-1699	-0-	177	2			N	-0-					33
03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					33
04	2130	N	1820	-0-	-310	-0-	1820	2			N	-0-					33
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					33

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

12	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					40
01	465	N	355	-0-	-110	-0-	349	2	6	9	N	5					45
02	280	N	14	-0-	-266	-0-	14	2			N	-0-					45
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					45
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	466	2	22	9	N	20					65
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					65

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	67	1	1265	2	Y	88	93	0			6
							97	9									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	71	1	1110	2	Y	78	78	0			6
							86	9									
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	2	Y	75	75	0			6
							83	9									
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	57	1	1069	2	Y	62	63	0			5
							68	9									
04	1170	N	977	-0-	-193	-0-	48	1	929	2	Y	-0-	5	0			-0-
*05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	124	1	2385	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	4495	X	3738	-0-	-757	-0-	186	1	3491	2	Y	55	57	0			4
							61	9									
01	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	303	1	4763	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
02	4956	X	4475	-0-	-481	-0-	222	1	4180	2	Y	66	66	0			5
							73	9									
03	5487	X	3099	-0-	-2388	-0-	156	1	2943	2	Y	-0-	5	0			-0-
04	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	259	1	5042	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	5000	-0-	-146	-0-	247	1	4753	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
12	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	295	1	5540	2	Y	378	411	0			25
							416	9									
01	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	423	1	6649	2	Y	461	453	0			33
							507	9									
02	5740	X	5037	-0-	-703	-0-	237	1	4466	2	Y	304	314	0			23
							334	9									
03	6355	X	4988	-0-	-1367	-0-	238	1	4469	2	Y	255	259	0			19
							281	9									
04	6150	X	4824	-0-	-1326	-0-	235	1	4589	2	Y	-0-	19	0			-0-
05	6355	X	711	-0-	-5644	-0-	35	1	676	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
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					55
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					55
02	364	N	20	-0-	-344	-0-	20	2			N	-0-					55
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					55
04	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	2			N	-0-					55
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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
12	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	115	1	2153	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	123	1	1925	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1850	-0-	-82	-0-	93	1	1757	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	101	1	1902	2	Y	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	100	1	1924	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
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	99	1	1857	2	Y	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	123	1	1939	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	800	-0-	-824	-0-	40	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3569	-0-	569	569	172	1	3349	2	Y	44	41	0			3
							48	9									
*05	3100	N	2766	-0-	-334	235	135	1	2591	2	Y	36	36	0			3
							40	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	161	1	3017	2	Y	-0-					-0-
01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	159	1	2494	2	Y	-0-					-0-
02	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	230	1	4332	2	Y	-0-					-0-
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	192	1	3620	2	Y	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	150	1	2925	2	Y	-0-					-0-
*05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	138	1	2648	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	7043	-0-	-87	-0-	567	1	6476	2	Y	-0-					-0-
01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	689	1	6866	2	Y	-0-					-0-
02	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	561	1	6343	2	Y	-0-					-0-
03	7285	X	6994	-0-	-291	-0-	588	1	6406	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6900	-0-	-150	-0-	554	1	6346	2	Y	-0-					-0-
*05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	564	1	6748	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

12	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	448	N	8	-0-	-440	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

12	5456	X	5455	-0-	-1	-0-	271	1	5086	2	Y	89	96	0			6
							98	9									
01	5611	X	5458	-0-	-153	-0-	321	1	5039	2	Y	89	89	0			6
							98	9									
02	5068	X	5011	-0-	-57	-0-	248	1	4673	2	Y	82	82	0			6
							90	9									
03	5611	X	5282	-0-	-329	-0-	263	1	4940	2	Y	72	73	0			5
							79	9									
04	5310	X	4668	-0-	-642	-0-	222	1	4328	2	Y	107	105	0			7
							118	9									
05	5549	X	4762	-0-	-787	-0-	229	1	4405	2	Y	116	114	0			9
							128	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	49	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	69	1	1306	2	Y	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	104	1	2031	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	731	-0-	-106	-0-	36	1	695	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

12	10230	X	9621	-0-	-609	-0-	487	1	9134	2	Y	-0-					-0-
01	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	573	1	8991	2	Y	-0-					-0-
02	8596	X	8496	-0-	-100	-0-	428	1	8068	2	Y	-0-					-0-
03	9517	X	9364	-0-	-153	-0-	462	1	8702	2	Y	182	168	0			14
							200	9									
04	9210	X	8860	-0-	-350	-0-	425	1	8293	2	Y	129	134	0			9
							142	9									
05	9517	X	9263	-0-	-254	-0-	450	1	8655	2	Y	144	142	0			11
							158	9									

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

12	6324	X	17	-0-	-6307	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	158	1	3081	2	Y	-0-					-0-
*05	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	87	1	1671	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	105	1	1967	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1697	-0-	-566	-0-	102	1	1595	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1333	-0-	-571	-0-	67	1	1266	2	Y	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	109	1	2057	2	Y	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	95	1	1857	2	Y	26	24	0			2
							29	9									
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	Y	28	28	0			2
							31	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	32	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	23	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	-0-					-0-
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	330	-0-	-166	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5423	-0-	-994	-0-	268	1	5033	2	Y	111	120	0			7
							122	9									
01	6014	X	5401	-0-	-613	-0-	316	1	4962	2	Y	112	111	0			8
							123	9									
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	272	1	5121	2	Y	113	112	0			9
							124	9									
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	301	1	5668	2	Y	105	106	0			8
							116	9									
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	262	1	5110	2	Y	20	27	0			1
							22	9									
05	6014	X	5150	-0-	-864	-0-	253	1	4873	2	Y	22	21	0			2
							24	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1046	2			N	-0-					20
01	1085	N	981	-0-	-104	-0-	973	2	8	9	N	7					27
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	4					31
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					31
04	960	N	816	-0-	-144	-0-	802	2	14	9	N	13					44
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	713	2	4	9	N	4					48

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					19
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					19
02	448	N	10	-0-	-438	-0-	10	2			N	-0-					19
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					19
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					19
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					19

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	296	1	5555	2	Y	-0-					-0-
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	409	1	6429	2	Y	-0-					-0-
02	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	320	1	6026	2	Y	-0-					-0-
03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	339	1	6374	2	Y	-0-					-0-
04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	269	1	5241	2	Y	-0-					-0-
*05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	280	1	5379	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	49	1	559	2	Y	16	22	0			3
							18	9									
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	47	1	598	2	Y	24	22	0			5
							26	9									
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	38	1	438	2	Y	21	17	0			9
							23	9									
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	55	1	438	2	Y	19	21	0			7
							21	9									
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	46	1	535	2	Y	33	23	0			17
							36	9									
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	47	1	464	2	Y	19	28	0			8
							21	9									

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

12	1581	N	1023	-0-	-558	-0-	1023	2			N	-0-					33
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					33
02	1372	N	119	-0-	-1253	-0-	119	2			N	-0-					33
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					33
04	1620	N	1234	-0-	-386	-0-	1234	2			N	-0-					33
*05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					33

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	986	2	Y	-0-					-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	9951	X	9543	-0-	-408	-0-	483	1	9060	2	Y	-0-					-0-
01	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	584	1	9177	2	Y	-0-					-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	450	1	8479	2	Y	-0-					-0-
03	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	506	1	9521	2	Y	-0-					-0-
04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	444	1	8657	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
*05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	485	1	9333	2	Y	33	32	0			3
							36	9									

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
12	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	2927	2	10	9	N	9					42
01	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	2843	2	61	9	N	55	81	1			16
02	2772	X	100	-0-	-2672	-0-	100	2			N	-0-					16
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					16
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3123	2	24	9	N	22					38
*05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2978	2	10	9	N	9					47

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
12	2139	N	1434	-0-	-705	-0-	1434	2			N	-0-					16
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					16
02	1540	N	198	-0-	-1342	-0-	198	2			N	-0-					16
03	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					16
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					16
*05	3100	N	3337	-0-	237	237	3326	2	11	9	N	10					26

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
12	1798	N	1049	-0-	-749	-0-	83	1	948	2	Y	16	13	0			3
							18	9									
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	120	1	1531	2	Y	36	31	0			8
							40	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	110	1	1287	2	Y	31	25	0			14
							34	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	134	1	1057	2	Y	29	32	0			11
							32	9									
04	1440	N	904	-0-	-536	-0-	68	1	789	2	Y	43	32	0			22
							47	9									
05	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	122	1	1203	2	Y	34	42	0			14
							37	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	224	1	2560	2	Y	137	119	0			27
							151	9									
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	178	1	2271	2	Y	157	150	0			34
							173	9									
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	106	1	1239	2	Y	93	86	0			41
							102	9									
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	130	1	1026	2	Y	77	89	0			29
							85	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	73	1	841	2	Y	33	45	0			17
							36	9									
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	94	1	928	2	Y	24	31	0			10
							26	9									

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

12	2759	N	2653	-0-	-106	-0-	2646	2	7	9	N	6					32
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2534	2	6	9	N	5					37
02	2520	N	275	-0-	-2245	-0-	275	2			N	-0-					37
03	2666	N	2465	-0-	-201	-0-	2465	2			N	-0-					37
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2440	2	31	9	N	28					65
*05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2897	2	37	9	N	34	82	1			17

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	100	1	1148	2	Y	40	41	0			8
							44	9									
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	79	1	1005	2	Y	49	46	0			11
							54	9									
02	476	N	109	-0-	-367	-0-	9	1	100	2	Y	-0-	11	0			-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	111	1	1283	2	Y	22	11	0			11
							24	9									
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	389	2	Y	5	14	0			2
							6	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

12	4464	X	3566	-0-	-898	-0-	180	1	3386	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	213	1	3352	2	Y	-0-					-0-
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	169	1	3192	2	Y	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	184	1	3470	2	Y	-0-					-0-
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	175	1	3412	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	179	1	3448	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 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
12	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					27
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					27
02	364	N	112	-0-	-252	-0-	112	2			N	-0-					27
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					27
04	2130	N	1271	-0-	-859	-0-	1271	2			N	-0-					27
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					27

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	53	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1050	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	59	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	60	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	51	1	993	2	Y	-0-					-0-
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

12	2294	N	1871	-0-	-423	-0-	1871	2			N	-0-					52
01	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	1495	2			N	-0-					52
02	1372	N	41	-0-	-1331	-0-	41	2			N	-0-					52
03	1860	N	1022	-0-	-838	-0-	1022	2			N	-0-					52
04	1440	N	751	-0-	-689	-0-	751	2			N	-0-					52
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					52

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	88	1	1660	2	Y	97	103	0			6
							107	9									
01	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	95	1	1487	2	Y	88	88	0			6
							97	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	73	1	1386	2	Y	81	81	0			6
							89	9									
03	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	66	1	1246	2	Y	62	63	0			5
							68	9									
04	1620	N	1368	-0-	-252	-0-	67	1	1301	2	Y	-0-	5	0			-0-
05	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	61	1	1171	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	244	-0-	-92	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					25
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					25
02	476	N	148	-0-	-328	-0-	148	2			N	-0-					25
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					25
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					25
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					25
	BENAVIDES, ROSA V. C				WELL #: 64		RRCID -> 161510					COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 8767		PERF. 8222 - 8440
12	7378	X	6068	-0-	-1310	-0-	621	1	4905	2	Y	493	532	0			32
							542	9									
01	6262	X	6032	-0-	-230	-0-	571	1	4919	2	Y	493	490	0			35
							542	9									
02	5656	X	5178	-0-	-478	-0-	525	1	4191	2	Y	420	423	0			32
							462	9									
03	6262	X	4531	-0-	-1731	-0-	471	1	3969	2	Y	83	109	0			6
							91	9									
04	5910	X	3272	-0-	-2638	-0-	376	1	2845	2	Y	46	49	0			3
							51	9									
05	6076	X	4169	-0-	-1907	-0-	494	1	3607	2	Y	62	60	0			5
							68	9									
	CARR, EDITH J.				WELL #: 5		RRCID -> 161788					COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 9189		PERF. 8874 - 8900
12	310	N	172	-0-	-138	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
	BENAVIDES, ROSA V. A				WELL #: 65		RRCID -> 162234					COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 8964		PERF. 7930 - 8714
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	WALTER MEITZEN JR.				WELL #: 2		RRCID -> 162503					COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8935 - 8952
12	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	61	1	1145	2	Y	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	482	-0-	-293	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	111	1	2168	2	Y	-0-					-0-
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	-0-					-0-
	CARR, EDITH J.				WELL #: 6		RRCID -> 163171					COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8052 - 8801
12	2480	N	1997	-0-	-483	-0-	101	1	1896	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1555	-0-	-584	-0-	93	1	1462	2	Y	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	104	1	1962	2	Y	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	114	1	2152	2	Y	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	92	1	1802	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2056	-0-	-238	-0-	102	1	1954	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 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
12	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	102	1	1920	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	113	1	1775	2	Y	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	97	1	1826	2	Y	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	104	1	1960	2	Y	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	96	1	1871	2	Y	129	120	0			9
							142	9									
*05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	102	1	1953	2	Y	143	141	0			11
							157	9									

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 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
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	51	1	959	2	Y	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	57	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	2	Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1	1220	2	Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	Y	155	144	0			11
							171	9									
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	780	2	Y	128	129	0			10
							141	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 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
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	417	1	4495	2	Y	-0-					-0-
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	517	1	4249	2	Y	-0-					-0-
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	383	1	3867	2	Y	-0-					-0-
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	449	1	4067	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3816	-0-	-144	-0-	328	1	3488	2	Y	-0-					-0-
*05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	358	1	4165	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 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
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	164	1	3073	2	Y	-0-					-0-
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	156	1	2444	2	Y	-0-					-0-
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	124	1	2335	2	Y	109	101	0			8
							120	9									
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	212	1	3992	2	Y	157	153	0			12
							173	9									
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	139	1	2710	2	Y	-0-	12	0			-0-
*05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	139	1	2679	2	Y	-0-					-0-

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
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					25
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					25
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					25
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					25
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					25
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					40
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2871	2	4	9	N	4					44
02	1232	X	94	-0-	-1138	-0-	91	2	3	9	N	3					47
03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					47
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2756	2	11	9	N	10					57
*05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					57

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	2233	2	95	9	N	86					181
01	2635	X	2394	-0-	-241	-0-	2380	2	14	9	N	13	117	1			77
02	2352	N	117	-0-	-2235	-0-	117	2			N	-0-					77
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					77
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2467	2	135	9	N	123	150	1			50
*05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	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
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					69
01	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					69
02	448	N	38	-0-	-410	-0-	38	2			N	-0-					69
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					69
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					69
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					92
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					92
02	700	N	26	-0-	-674	-0-	26	2			N	-0-					92
03	1519	N	546	-0-	-973	-0-	546	2			N	-0-					92
04	1470	N	575	-0-	-895	-0-	575	2			N	-0-					92
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	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
12	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					25
01	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-					25
02	308	N	29	-0-	-279	-0-	29	2			N	-0-					25
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					25
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					25
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					25

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
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					78
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					78
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					44
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					44
02	364	N	17	-0-	-347	-0-	17	2			N	-0-					44
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					44
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	527	2	88	9	N	80					124
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					124

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
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					23
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					23
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					23
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					23
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					23
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	289	1	3925	2	N	-0-					25
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	594	1	3437	2	N	32					57
							35	9									
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					57
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	599	1	2126	2	N	-0-					57
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	597	1	3336	2	N	12					69
							13	9									
*05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	743	1	2194	2	N	15					84
							17	9									

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					17
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					17
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					17
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					17

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2685	2	22	9	N	20					45
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2708	2	129	9	N	117					162
02	980	N	102	-0-	-878	-0-	102	2			N	-0-					162
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					162
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2469	2	22	9	N	20					182
*05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					182

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

12	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					89
01	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					89
02	420	N	9	-0-	-411	-0-	9	2			N	-0-					89
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					89
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					89
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					89

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	78	1	1464	2	Y	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	89	1	1405	2	Y	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	55	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1290	2	Y	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-					-0-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

12	2108	N	642	-0-	-1466	-0-	642	2			N	-0-					25
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					25
02	700	N	91	-0-	-609	-0-	91	2			N	-0-					25
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					25
04	1950	N	1480	-0-	-470	-0-	1439	2	41	9	N	37					62
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	N	15					77

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 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
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					25
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					25
02	616	N	27	-0-	-589	-0-	27	2			N	-0-					25
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					25
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					25
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					25

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5109	2	41	9	N	37					119
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4167	2	7	9	N	6					125
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	557	2	11	9	N	10					135
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					135
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2859	2	35	9	N	32					167
*05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3624	2	20	9	N	18					185

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 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
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2618	2	20	9	N	18					72
01	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2350	2	25	9	N	23					95
02	1204	X	348	-0-	-856	-0-	348	2			N	-0-					95
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2907	2	56	9	N	51	74	1			72
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					72
*05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2832	2	11	9	N	10					82

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 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
12	961	N	684	-0-	-277	-0-	684	2			N	-0-					72
01	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					72
02	784	N	42	-0-	-742	-0-	42	2			N	-0-					72
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					72
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					72
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					72

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					82
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					82
02	644	N	35	-0-	-609	-0-	35	2			N	-0-					82
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					82
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					82
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					82

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
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3260	2	66	9	N	60					85
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					85
02	2268	X	439	-0-	-1829	-0-	439	2			N	-0-					85
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5422	2	96	9	N	87	72	1			100
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					100
*05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4133	2	8	9	N	7					107

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 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
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					45
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					45
02	532	N	52	-0-	-480	-0-	52	2			N	-0-					45
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					45
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					45
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					45

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 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
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					23
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3236	2	13	9	N	12					35
02	2128	X	131	-0-	-1997	-0-	131	2			N	-0-					35
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					35
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2910	2	13	9	N	12					47
*05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2650	2	25	9	N	23					70

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					28
01	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					28
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	63	2			N	-0-					28
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					28
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					28
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					28

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 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
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 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
12	2418	X	2341	-0-	-77	-0-	118	1	2223	2	Y	-0-					-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	144	1	2255	2	Y	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	107	1	2010	2	Y	-0-					-0-
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	114	1	2141	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	101	1	1965	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	103	1	1974	2	Y	-0-					-0-

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
12	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	2185	2			N	-0-					25
01	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	2096	2			N	-0-					25
02	1960	N	88	-0-	-1872	-0-	88	2			N	-0-					25
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2203	2	132	9	N	120	123	1			22
04	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	2			N	-0-					22
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	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
12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	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
12	T. A.		846	-0-	846	3002	846	2			N	-0-					8
01	3100	N	964	-0-	-2136	866	964	2			N	-0-					8
02	878	N	12	-0-	-866	-0-	12	2			N	-0-					8
03	837	N	64	-0-	-773	-0-	64	2			N	-0-					8
04	930	N	10	-0-	-920	-0-	10	2			N	-0-					8
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					8

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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
12	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	69	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	104	1	1626	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	718	-0-	-514	-0-	36	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	928	-0-	-436	-0-	47	1	881	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	951	-0-	-369	-0-	46	1	905	2	Y	-0-					-0-
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	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
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2570	2	12	9	N	11					37
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					37
02	1736	N	367	-0-	-1369	-0-	367	2			N	-0-					37
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					37
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2119	2	35	9	N	32					69
*05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2246	2	17	9	N	15					84

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
12	3100	N	3404	-0-	304	889	3389	2	15	9	N	14					37
01	3100	N	3076	-0-	-24	865	3065	2	11	9	N	10					47
02	1143	X	278	-0-	-865	-0-	269	2	9	9	N	8					55
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					55
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2423	2	32	9	N	29					84
*05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2677	2	7	9	N	6					90

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
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2707	2	11	9	N	10					119
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2605	2	132	9	N	120	198	1			41
02	532	X	96	-0-	-436	-0-	96	2			N	-0-					41
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					41
04	570	N	276	-0-	-294	-0-	276	2			N	-0-					41
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	N	3					44

LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 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
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					70
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					70
02	392	N	25	-0-	-367	-0-	25	2			N	-0-					70
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					70
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	808	2	30	9	N	27					97
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	721	2	6	9	N	5					102

LECHENGER WELL #: 62 RRCID -> 176912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9358 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 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
12	496	N	131	-0-	-365	-0-	131	2			N	-0-					25
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					25
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					25
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					25
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					25
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					34
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					34
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					34
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					34
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	94	2	17	9	N	15					49
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					49

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 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
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-

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
12	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	401	1	7524	2	Y	-0-					-0-
01	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	449	1	7053	2	Y	-0-					-0-
02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	358	1	6759	2	Y	-0-					-0-
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	362	1	6812	2	Y	-0-					-0-
04	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	488	1	9519	2	Y	93	87	0			6
							102	9									
*05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	448	1	8617	2	Y	91	90	0			7
							100	9									

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
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	93	1	1754	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	109	1	1705	2	Y	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	83	1	1574	2	Y	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	Y	72	67	0			5
							79	9									
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	81	1	1583	2	Y	49	51	0			3
							54	9									
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	89	1	1719	2	Y	56	55	0			4
							62	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	709	1	13310	2	Y	509	548	0			33
							560	9									
01	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	838	1	13163	2	Y	512	508	0			37
							563	9									
02	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	662	1	12486	2	Y	476	477	0			36
							524	9									
03	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	721	1	13561	2	Y	422	426	0			32
							464	9									
04	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	653	1	12731	2	Y	295	307	0			20
							325	9									
*05	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	709	1	13623	2	Y	338	332	0			26
							372	9									

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

12	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	555	1	10419	2	Y	-0-					-0-
01	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	623	1	9782	2	Y	-0-					-0-
02	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	480	1	9053	2	Y	-0-					-0-
03	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	517	1	9736	2	Y	383	354	0			29
							421	9									
04	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	499	1	9740	2	Y	286	295	0			20
							315	9									
*05	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	512	1	9851	2	Y	309	305	0			24
							340	9									

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	60	1	1117	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	70	1	1102	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	56	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	52	1	1009	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	108	1	2025	2	Y	-0-					-0-
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	168	1	2632	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	1669	-0-	-515	-0-	84	1	1585	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1799	-0-	-340	-0-	90	1	1696	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	2700	N	1428	-0-	-1272	-0-	69	1	1352	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	126	1	2415	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

12	9145	X	7138	-0-	-2007	-0-	354	1	6648	2	Y	124	135	0			8
							136	9									
01	9176	X	518	-0-	-8658	-0-	30	1	477	2	Y	10	17	0			1
							11	9									
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
04	7500	X	5	-0-	-7495	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	1	-0-	-7129	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	5332	X	3017	-0-	-2315	-0-	153	1	2864	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	2623	-0-	-973	-0-	157	1	2466	2	Y	-0-					-0-
02	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	272	1	5134	2	Y	-0-					-0-
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	240	1	4512	2	Y	-0-					-0-
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	240	1	4675	2	Y	-0-					-0-
*05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	233	1	4484	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

12	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	347	1	6511	2	Y	265	286	0			17
							292	9									
01	6882	X	6220	-0-	-662	-0-	357	1	5607	2	Y	233	233	0			17
							256	9									
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	307	1	5797	2	Y	236	235	0			18
							260	9									
03	6882	X	6430	-0-	-452	-0-	322	1	6064	2	Y	40	55	0			3
							44	9									
04	6660	X	5834	-0-	-826	-0-	283	1	5521	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
05	6882	X	6119	-0-	-763	-0-	301	1	5785	2	Y	30	30	0			2
							33	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	308	1	5776	2	Y	78	83	0			5
							86	9									
01	5673	X	3841	-0-	-1832	-0-	227	1	3561	2	Y	48	50	0			3
							53	9									
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	279	1	5262	2	Y	71	69	0			5
							78	9									
03	5673	X	5573	-0-	-100	-0-	278	1	5230	2	Y	59	60	0			4
							65	9									
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	336	1	6546	2	Y	100	97	0			7
							110	9									
*05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	334	1	6423	2	Y	104	103	0			8
							114	9									

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	187	200	0			12
							206	9									
01	440	X	440	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	Y	127	130	0			9
							140	9									
02	532	X	319	-0-	-213	-0-	11	1	207	2	Y	92	94	0			7
							101	9									
03	651	X	236	-0-	-415	-0-	12	1	224	2	Y	-0-	7	0			-0-
04	630	X	251	-0-	-379	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 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
12	4526	X	4363	-0-	-163	-0-	218	1	4088	2	Y	52	56	0			3
							57	9									
01	4929	X	4012	-0-	-917	-0-	237	1	3722	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
02	4256	X	3699	-0-	-557	-0-	184	1	3467	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
03	4712	X	3879	-0-	-833	-0-	194	1	3642	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
04	4230	X	4051	-0-	-179	-0-	183	1	3568	2	Y	273	257	0			19
							300	9									
05	4371	X	4229	-0-	-142	-0-	193	1	3704	2	Y	302	298	0			23
							332	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 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
12	4588	X	4354	-0-	-234	-0-	214	1	4017	2	Y	112	122	0			7
							123	9									
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	266	1	4184	2	Y	120	118	0			9
							132	9									
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	209	1	3946	2	Y	110	111	0			8
							121	9									
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	217	1	4074	2	Y	96	97	0			7
							106	9									
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	209	1	4083	2	Y	175	170	0			12
							193	9									
*05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	218	1	4186	2	Y	192	189	0			15
							211	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	4848	-0-	-1228	-0-	245	1	4603	2	Y	-0-					-0-
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	337	1	5300	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4280	-0-	-368	-0-	216	1	4064	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4505	-0-	-641	-0-	227	1	4278	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4571	-0-	-409	-0-	219	1	4272	2	Y	73	68	0			5
							80	9									
05	5146	X	4830	-0-	-316	-0-	234	1	4506	2	Y	82	81	0			6
							90	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 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
12	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	131	1	2458	2	Y	18	20	0			1
							20	9									
01	2635	N	2563	-0-	-72	-0-	152	1	2391	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	2380	N	2356	-0-	-24	-0-	118	1	2219	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	129	1	2428	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	116	1	2269	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	2604	N	2430	-0-	-174	-0-	120	1	2310	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
12	6975	X	6059	-0-	-916	-0-	298	1	5593	2	Y	153	165	0			10
							168	9									
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	352	1	5528	2	Y	153	152	0			11
							168	9									
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	277	1	5219	2	Y	142	142	0			11
							156	9									
03	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	274	1	5157	2	Y	118	120	0			9
							130	9									
04	5700	X	5046	-0-	-654	-0-	244	1	4750	2	Y	47	53	0			3
							52	9									
05	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	288	1	5535	2	Y	58	57	0			4
							64	9									

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
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	197	1	3699	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	226	1	3555	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3308	-0-	-220	-0-	167	1	3141	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3899	-0-	-7	-0-	188	1	3546	2	Y	150	139	0			11
							165	9									
04	3780	X	3561	-0-	-219	-0-	168	1	3279	2	Y	104	108	0			7
							114	9									
05	3906	X	3753	-0-	-153	-0-	179	1	3445	2	Y	117	115	0			9
							129	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
12	3193	X	2182	-0-	-1011	-0-	110	1	2072	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2353	-0-	-933	-0-	141	1	2212	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2173	-0-	-795	-0-	109	1	2064	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2465	-0-	-821	-0-	124	1	2341	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1847	-0-	-433	-0-	90	1	1757	2	Y	-0-					-0-
*05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	136	1	2619	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
12	4681	X	4613	-0-	-68	-0-	233	1	4380	2	Y	-0-					-0-
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	277	1	4343	2	Y	-0-					-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	189	1	3569	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3705	-0-	-294	-0-	187	1	3518	2	Y	-0-					-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	194	1	3776	2	Y	116	108	0			8
							128	9									
*05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	201	1	3861	2	Y	127	125	0			10
							140	9									

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
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	153	1	2872	2	Y	101	106	0			7
							111	9									
01	3286	X	2626	-0-	-660	-0-	152	1	2382	2	Y	84	85	0			6
							92	9									
02	2968	X	1944	-0-	-1024	-0-	94	1	1781	2	Y	63	64	0			5
							69	9									
03	3286	X	2680	-0-	-606	-0-	131	1	2470	2	Y	72	72	0			5
							79	9									
04	3030	X	2692	-0-	-338	-0-	128	1	2501	2	Y	57	58	0			4
							63	9									
05	3131	X	2570	-0-	-561	-0-	124	1	2383	2	Y	57	57	0			4
							63	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	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
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	102	1	1923	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	97	1	1515	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	79	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	63	1	1190	2	Y	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	78	1	1523	2	Y	-0-					-0-
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	71	1	1374	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
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	281	1	5269	2	Y	224	236	0			15
							246	9									
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	308	1	4833	2	Y	208	208	0			15
							229	9									
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	213	1	4017	2	Y	170	172	0			13
							187	9									
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	238	1	4476	2	Y	159	160	0			12
							175	9									
04	4620	X	4618	-0-	-2	-0-	211	1	4120	2	Y	261	255	0			18
							287	9									
*05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	256	1	4927	2	Y	334	326	0			26
							367	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
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-

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
12	1209	N	784	-0-	-425	-0-	749	2	35	9	N	32					112
01	1054	N	686	-0-	-368	-0-	631	2	55	9	N	50					162
02	700	N	586	-0-	-114	-0-	586	2			N	-0-					162
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	996	2	62	9	N	56	195	1			23
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					23
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					23

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 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
12	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	279	1	6461	2	Y	119	131	1	1	6	18
							131	9									
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	270	1	4577	2	Y	142	130	1			30
							156	9									
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	72	1	4934	2	Y	71	64	1			37
							78	9									
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	182	1	5764	2	Y	33					70
							36	9									
04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	285	1	5608	2	Y	60	125	1			5
							66	9									
*05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	247	1	5563	2	Y	135	62	1			78
							149	9									

MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 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
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	351	1	8125	2	Y	119	132	1	1	6	19
							131	9									
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	347	1	5894	2	Y	142	130	1			31
							156	9									
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	93	1	6434	2	Y	97	81	1			47
							107	9									
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	206	1	6504	2	Y	40					87
							44	9									
04	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	396	1	7808	2	Y	75	155	1			7
							83	9									
*05	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	356	1	8019	2	Y	171	78	1			100
							188	9									

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 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
12	1922	X	1828	-0-	-94	-0-	131	1	1688	2	Y	8					40
							9	9									
01	1860	X	1344	-0-	-516	-0-	55	1	1248	2	Y	37					77
							41	9									
02	2408	X	793	-0-	-1615	-0-	33	1	758	2	Y	2	43	1			36
							2	9									
03	2666	X	1633	-0-	-1033	-0-	66	1	1565	2	Y	2					38
							2	9									
04	2580	X	1718	-0-	-862	-0-	73	1	1638	2	Y	6	35	1			9
							7	9									
05	1829	X	1790	-0-	-39	-0-	69	1	1715	2	Y	5					14
							6	9									

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
12	10106	X	9545	-0-	-561	-0-	390	1	9024	2	Y	119	132	1	1	6	19
							131	9									
01	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	468	1	7950	2	Y	143	130	1			32
							157	9									
02	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	115	1	7906	2	Y	48	49	1			31
							53	9									
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	282	1	8901	2	Y	24					55
							26	9									
04	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	439	1	8653	2	Y	44	93	1			6
							48	9									
*05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	397	1	8948	2	Y	99	46	1			59
							109	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					1
01	310	X	141	-0-	-169	-0-	5	1	125	2	Y	10					11
							11	9									
02	196	X	115	-0-	-81	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	7	1			4
03	217	X	158	-0-	-59	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					4
04	210	X	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	217	X	114	-0-	-103	-0-	4	1	110	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
12	5301	X	4768	-0-	-533	-0-	343	1	4425	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	183	1	4187	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	161	1	3698	2	Y	-0-					-0-
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	176	1	4154	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2603	-0-	-667	-0-	111	1	2485	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	154	1	3854	2	Y	-0-					1

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
12	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	200	1	2587	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	109	1	2478	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2155	-0-	-561	-0-	90	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2427	-0-	-580	-0-	98	1	2329	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	1850	-0-	-1060	-0-	79	1	1771	2	N	-0-					-0-
*05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	113	1	2824	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
12	4495	X	3449	-0-	-1046	-0-	248	1	3201	2	Y	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	136	1	3107	2	Y	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	155	1	3577	2	Y	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	122	1	2891	2	Y	-0-					-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	148	1	3335	2	Y	-0-					-0-
*05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	144	1	3588	2	Y	-0-					-0-

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
12	2294	N	2027	-0-	-267	-0-	146	1	1881	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1580	-0-	-714	-0-	66	1	1514	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1706	-0-	-366	-0-	71	1	1635	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1682	-0-	-612	-0-	68	1	1607	2	N	6					6
							7	9									
04	1950	X	1463	-0-	-487	-0-	62	1	1395	2	N	5					11
							6	9									
*05	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	80	1	2001	2	N	5					16
							6	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	215	1	2776	2	Y	-0-					-0-
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	111	1	2525	2	Y	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	92	1	2126	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	108	1	2546	2	Y	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	108	1	2429	2	Y	30	25	1			5
							33	9									
*05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	96	1	2391	2	Y	-0-					5

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
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	91	1	1171	2	Y	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	50	1	1147	2	Y	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	49	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	42	1	987	2	Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	39	1	871	2	Y	-0-					-0-
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	47	1	1185	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
12	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	90	1	1158	2	Y	7					38
							8	9									
01	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	49	1	1113	2	Y	37					75
							41	9									
02	1232	X	926	-0-	-306	-0-	38	1	886	2	Y	2	43	1			34
							2	9									
03	1364	X	912	-0-	-452	-0-	37	1	873	2	Y	2					36
							2	9									
04	1230	X	1035	-0-	-195	-0-	44	1	984	2	Y	6	36	1			6
							7	9									
05	1271	X	1166	-0-	-105	-0-	45	1	1115	2	Y	5					11
							6	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	1					1
							1	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	44	1	994	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1322	2	Y	18					21
							20	9									

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
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	145	1	1869	2	Y	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	64	1	1468	2	Y	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	59	1	1355	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	59	1	1396	2	Y	2					2
							2	9									
04	840	N	692	-0-	-148	-0-	29	1	657	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	46	1	1151	2	Y	5					5
							6	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	93	1	1198	2	Y	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1056	-0-	-92	-0-	44	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	993	-0-	-278	-0-	40	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	48	1	1085	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	825	-0-	-353	-0-	32	1	793	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	375	1	4837	2	N	-0-					9
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	178	1	4055	2	N	63					72
							69	9									
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	178	1	4102	2	N	1	42	1			31
							1	9									
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	194	1	4590	2	N	-0-					31
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	197	1	4421	2	N	6	30	1			7
							7	9									
05	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	172	1	4292	2	N	-0-					7

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

12	6355	X	4708	-0-	-1647	-0-	338	1	4363	2	N	6					15
							7	9									
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	205	1	4684	2	N	6					21
							7	9									
02	4256	X	4204	-0-	-52	-0-	175	1	4029	2	N	-0-					21
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	194	1	4594	2	N	4					25
							4	9									
04	4740	X	3969	-0-	-771	-0-	169	1	3798	2	N	2					27
							2	9									
05	4898	X	4822	-0-	-76	-0-	185	1	4630	2	N	6					33
							7	9									

CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

12	2821	X	2327	-0-	-494	-0-	167	1	2160	2	N	-0-					11
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	99	1	2250	2	N	75					86
							83	9									
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	84	1	1924	2	N	1	51	1			36
							1	9									
03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	83	1	1971	2	N	-0-					36
04	2040	N	1726	-0-	-314	-0-	73	1	1646	2	N	6	35	1			7
							7	9									
05	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	76	1	1895	2	N	-0-					7

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	69	1	890	2	N	18					25
							20	9									
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	N	38					63
							42	9									
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	26	1	601	2	N	-0-					63
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	50	1	1182	2	N	6					69
							7	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	72	1	1612	2	N	5					74
							6	9									
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	34	1	846	2	N	5					79
							6	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054

KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 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
12	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	2			Y	-0-					47
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					47
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					47
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					47
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					47
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

12	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1689	2			Y	-0-					47
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					47
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					47
03	1674	N	1129	-0-	-545	-0-	1129	2			Y	-0-					47
04	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	1366	2			Y	-0-					47
*05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

12	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	2			Y	-0-					38
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					38
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	207	2			Y	-0-					38
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			Y	-0-					38
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					38
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					38

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

12	2387	X	2011	-0-	-376	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2449	-0-	-217	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

12	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

12	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	394	-0-	-82	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8266 - 8297

12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	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 #: 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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	2			Y	-0-					3
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					3
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	Y	3					6
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	629	2	1	9	Y	1					7
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	2			Y	-0-					7
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-					11
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					11
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	639	2	12	9	Y	11					22
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	Y	1					23
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			Y	-0-					23
05	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	797	-0-	-155	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	816	-0-	-486	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	2			Y	-0-					105
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					105
02	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	2			Y	-0-					105
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	934	2	8	9	Y	7					112
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1064	2	8	9	Y	7					119
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					119

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
NEEL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 157559 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8554 - 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
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					18
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					18
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					18
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					18
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					18
*05	P&A COND		-0-	-0-	-78	-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

12	775	N	339	-0-	-436	-0-	339	2			N	-0-					253
01	806	N	386	-0-	-420	-0-	386	2			N	-0-					253
02	392	N	209	-0-	-183	-0-	209	2			N	-0-					253
03	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2			N	-0-	194	0			59
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	173	194	0			38
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38

NEEL, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 165691 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8454 - 9610

12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					18
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					18
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					18
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					18
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					18
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

12	558	N	426	-0-	-132	-0-	13	1	406	2	N	6	3	1			5
							7	9									
01	DLQ G-10		405	-0-	405	405	13	1	390	2	N	2	7	1			-0-
							2	9									
02	DLQ G-10		452	-0-	452	857	14	1	430	2	N	7	3	1			4
							8	9									
03	1330	N	473	-0-	-857	-0-	15	1	455	2	N	3	6	1			1
							3	9									
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	424	2	N	4	3	1			2
							4	9									
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	N	4	3	1			3
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	159	1	2364	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2655	-0-	2655	2655	164	1	2491	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2509	-0-	2509	5164	150	1	2359	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	2427	-0-	-573	4591	156	1	2271	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2492	-0-	-508	4083	160	1	2332	2	Y	-0-					-0-
*05	6772	X	2689	-0-	-4083	-0-	192	1	2497	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	816	-0-	-145	-0-	25	1	779	2	N	11	5	1			10
							12	9									
01	DLQ G-10		975	-0-	975	975	32	1	936	2	N	6	15	1			1
							7	9									
02	DLQ G-10		914	-0-	914	1889	29	1	870	2	N	14	6	1			9
							15	9									
03	2869	N	980	-0-	-1889	-0-	31	1	942	2	N	6	12	1			3
							7	9									
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	891	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	1023	N	801	-0-	-222	-0-	28	1	766	2	N	6	5	1			4
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3804	-0-	-412	-0-	118	1	3628	2	N	53	24	1			48
							58	9									
01	DLQ G-10		4202	-0-	4202	4202	137	1	4037	2	N	25	70	1			3
							28	9									
02	DLQ G-10		3775	-0-	3775	7977	120	1	3593	2	N	56	24	1			35
							62	9									
03	12245	X	4268	-0-	-7977	-0-	134	1	4106	2	N	25	48	1			12
							28	9									
*04	4080	X	3512	-0-	-568	-0-	121	1	3367	2	N	22	22	1			12
							24	9									
*05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	155	1	4258	2	N	35	23	1			24
							39	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	669	-0-	-137	-0-	21	1	638	2	N	9	5	1			8
							10	9									
01	DLQ G-10		799	-0-	799	799	26	1	766	2	N	6	13	1			1
							7	9									
02	DLQ G-10		767	-0-	767	1566	24	1	731	2	N	11	5	1			7
							12	9									
03	2387	N	821	-0-	-1566	-0-	26	1	789	2	N	5	10	1			2
							6	9									
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	N	6	5	1			3
							7	9									
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	28	1	762	2	N	6	5	1			4
							7	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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	98	1	1449	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
01	DLQ G-10		1453	-0-	1453	1453	89	1	1356	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
02	DLQ G-10		1228	-0-	1228	2681	73	1	1145	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
03	3000	N	1234	-0-	-1766	915	79	1	1145	2	Y	9	6	1			7
							10	9									
*04	2247	N	1332	-0-	-915	-0-	85	1	1235	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	107	1	1394	2	Y	8	6	1			8
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 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
12	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	41	1	1256	2	N	19	8	1			17
							21	9									
01	DLQ G-10		1222	-0-	1222	1222	40	1	1174	2	N	7	23	1			1
							8	9									
02	DLQ G-10		1215	-0-	1215	2437	39	1	1156	2	N	18	8	1			11
							20	9									
03	3000	N	1434	-0-	-1566	871	45	1	1379	2	N	9	16	1			4
							10	9									
*04	1808	N	937	-0-	-871	-0-	32	1	898	2	N	6	7	1			3
							7	9									
05	1333	N	2	-0-	-1331	-0-	2	2			N	-0-	3	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	787	-0-	-236	-0-	24	1	751	2	N	11	5	1			10
							12	9									
01	992	N	966	-0-	-26	-0-	32	1	927	2	N	6	15	1			1
							7	9									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	28	1	832	2	N	13	6	1			8
							14	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	904	2	N	6	11	1			3
							7	9									
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	944	2	N	8	6	1			5
							9	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
12	2046	N	1269	-0-	-777	-0-	118	1	1095	2	N	51	183	1			35
							56	9									
01	1085	N	143	-0-	-942	-0-	45	1	98	2	N	-0-					35
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	133	1	1020	2	N	42					77
							46	9									
03	1271	N	64	-0-	-1207	-0-	6	1	58	2	N	-0-					77
*04	150	N	43	-0-	-107	-0-	30	1	13	9	N	12					89
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	11					100

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 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
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	26	1	381	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	DLQ G-10		344	-0-	344	344	21	1	321	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	DLQ G-10		438	-0-	438	782	26	1	409	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1137	N	355	-0-	-782	-0-	23	1	329	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	391	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	27	1	347	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	DLQ G-10		275	-0-	275	275	17	1	257	2	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		54	-0-	54	329	3	1	50	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	384	N	55	-0-	-329	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
*04	270	N	43	-0-	-227	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2107	-0-	-342	-0-	2107	2			N	-0-					15
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					15
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					15
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					15
04	2880	X	2475	-0-	-405	-0-	2475	2			N	-0-					15
05	2976	X	2216	-0-	-760	-0-	2202	2	14	9	N	13					28

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 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
12	1116	N	972	-0-	-144	-0-	943	2	29	9	N	26	58	1			25
01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-					25
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					25
03	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-					25
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					25
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	32	1	197	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
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					6
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					6
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					6
03	124	#	73	-0-	-51	-0-	2	1	71	2	N	-0-					6
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					6
*05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	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
12	744	#	140	-0-	-604	-0-	25	1	115	2	N	-0-					-0-
01	775	#	155	-0-	-620	-0-	28	1	127	2	N	-0-					-0-
02	700	#	278	-0-	-422	-0-	5	1	273	2	N	-0-					-0-
03	434	#	212	-0-	-222	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	2	N	-0-					-0-
*05	329	R	329	-0-	-0-	-0-	45	1	284	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11854 - 11908

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11739 - 11880

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
05	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
12	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	563	1	10367	2	N	-0-					-0-
01	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	611	1	10424	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9123	-0-	-537	-0-	691	1	8432	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	9670	-0-	-1273	-0-	887	1	8783	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	8681	-0-	-1999	-0-	927	1	7754	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	9276	-0-	-1760	-0-	1039	1	8237	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	2	N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	118	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	616	N	396	-0-	-220	-0-	33	1	363	2	N	-0-					-0-
03	620	N	279	-0-	-341	-0-	23	1	256	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	895	-0-	-245	-0-	82	1	813	2	N	-0-					-0-
05	434	N	281	-0-	-153	-0-	31	1	250	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

12	682	N	420	-0-	-262	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

12	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2355	-0-	-683	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	2384	-0-	-360	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2661	-0-	-377	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2466	-0-	-474	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2604	-0-	-434	-0-	2604	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

12	11331	11331	-0-	-0-	-0-	584	1	10747	2	N	-0-					-0-
01	8348	8348	-0-	-0-	-0-	462	1	7886	2	N	-0-					-0-
02	6440	4071	-0-	-2369	-0-	308	1	3763	2	N	-0-					-0-
03	7130	2431	-0-	-4699	-0-	223	1	2208	2	N	-0-					-0-
04	6900	671	-0-	-6229	-0-	72	1	599	2	N	-0-					-0-
05	7130	960	-0-	-6170	-0-	108	1	852	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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	20863		9189	-0-	-11674	-0-	93 19	1 9	9077	2	N	17					176
01	17267	#	6598	-0-	-10669	-0-	91 4	1 9	6503	2	N	4					180
02	12012	#	5260	-0-	-6752	-0-	84 1	1 9	5175	2	N	1					181
03	12338	#	4900	-0-	-7438	-0-	93 15	1 9	4792	2	N	14					195
04	10740	#	3930	-0-	-6810	-0-	90	1	3840	2	N	-0-	140	1			55
05	9176	#	3473	-0-	-5703	-0-	93 8	1 9	3372	2	N	7					62

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05		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
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	22	1	145	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	265	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	207	2	8	9	Y	7	5	1			7
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	240	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	1					7
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	1984	N	1195	-0-	-789	-0-	154	1	1032	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	2139	N	933	-0-	-1206	-0-	111	1	813	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
02	1680	N	837	-0-	-843	-0-	829	2	8	9	Y	7	9	1			7
03	1209	N	952	-0-	-257	-0-	22	1	921	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	23	1	941	2	Y	7					13
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	238	1	1596	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	273	1	1993	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	1708	N	1627	-0-	-81	-0-	1619	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	41	1	1706	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
*04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	40	1	1644	2	Y	65					71
							72	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-	1	1			1
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	26	1	172	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	145	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	217	N	68	-0-	-149	-0-	2	1	64	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

12	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	1133	2	21	9	N	19					45
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					45
02	1008	N	755	-0-	-253	-0-	755	2			N	-0-					45
03	1147	N	976	-0-	-171	-0-	966	2	10	9	N	9					54
04	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			N	-0-					54
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	N	3					57

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					9
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	87	2	9	9	Y	8					17
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			Y	-0-					17
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	72	2	3	9	Y	3					20
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	59	2	7	9	Y	6	19	1			7
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					7

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

*06	2820	X	1174	-0-	-1646	-0-	1174	2			Y	-0-					24
*07	1767	X	835	-0-	-932	-0-	835	2			Y	-0-					24
*08	1612	X	1160	-0-	-452	-0-	1160	2			Y	-0-					24
*09	1560	X	1070	-0-	-490	-0-	1070	2			Y	-0-					24
*10	806	N	544	-0-	-262	-0-	516	2	28	9	Y	25					49
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					49
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					49
*01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					49
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					49
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					49
*04	1860	X	1286	-0-	-574	-0-	1286	2			Y	-0-					49
05	1922	X	1421	-0-	-501	-0-	1419	2	2	9	Y	2					51

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					26
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					26
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					26
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					26
*12	3100	N	3541	-0-	441	441	3541	2			Y	-0-					26
*01	2752	N	2311	-0-	-441	-0-	2311	2			Y	-0-	26	1			-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	Y	2					2
03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					2
04	2880	X	1814	-0-	-1066	-0-	1681	2	133	9	Y	121	81	1			42
05	2976	X	870	-0-	-2106	-0-	869	2	1	9	Y	1					43

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 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
12	2325	N	2087	-0-	-238	-0-	2078	2	9	9	Y	8	11	1			3
01	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	2			Y	-0-					3
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					3
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2087	2	21	9	Y	19	2	1			20
04	2220	X	1869	-0-	-351	-0-	1859	2	10	9	Y	9	25	1			4
*05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					4

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

*06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6198	2	33	9	Y	30					42
*07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6255	2	41	9	Y	37	29	1			50
*08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			Y	-0-	38	1			12
*09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			Y	-0-					12
*10	5983	X	5759	-0-	-224	-0-	5751	2	8	9	Y	7					19
*11	5790	X	5147	-0-	-643	-0-	5147	2			Y	-0-					19
*12	5983	X	5955	-0-	-28	-0-	5945	2	10	9	Y	9	24	1			4
01	5983	X	5374	-0-	-609	-0-	5374	2			Y	-0-					4
02	5348	X	5342	-0-	-6	-0-	5342	2			Y	-0-					4
03	5952	X	5860	-0-	-92	-0-	5828	2	32	9	Y	29	3	1			30
04	5580	X	4213	-0-	-1367	-0-	4203	2	10	9	Y	9	35	1			4
*05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			Y	-0-					4

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					1
*07	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					1
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					1
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					1
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					1
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					1
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					1
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					1
*03	465	N	131	-0-	-334	-0-	131	2			Y	-0-					1
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
05	248	N	91	-0-	-157	-0-	89	2	2	9	Y	2					3

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					9
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1					10
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					10
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					10
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	10	1			2
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					2

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

12	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2948	2			Y	-0-					9
01	2976	X	2451	-0-	-525	-0-	2423	2	28	9	Y	25					34
02	2632	X	2393	-0-	-239	-0-	2393	2			Y	-0-					34
03	2945	N	2631	-0-	-314	-0-	2631	2			Y	-0-					34
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					34
*05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2677	2	26	9	Y	24	50	1			8

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	744	N	381	-0-	-363	-0-	375	2	6	9	Y	5	13	1			2
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					2
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					2
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1145	2	21	9	Y	19	1	1			20
04	1530	N	714	-0-	-816	-0-	710	2	4	9	Y	4	22	1			2
05	1736	N	1022	-0-	-714	-0-	1022	2			Y	-0-					2

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
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					11
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3097	2	42	9	Y	38					49
02	2716	X	2698	-0-	-18	-0-	2698	2			Y	-0-					49
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					49
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					49
*05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3049	2	36	9	Y	33	71	1			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
12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	291	-0-	-267	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

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
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	388	2	33	9	Y	30	75	1			11
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					11
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					11
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	333	2	43	9	Y	39	9	1			41
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	347	2	25	9	Y	23	53	1			11
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					11

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
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	265	2	35	9	Y	32					45
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	266	2	44	9	Y	40	31	1			54
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	41	1			13
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					13
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	633	2	22	9	Y	20					33
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					33
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	403	2	20	9	Y	18	44	1			7
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					7
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					7
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	250	2	21	9	Y	19	5	1			21
04	330	N	214	-0-	-116	-0-	204	2	10	9	Y	9	26	1			4
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					4

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	288	1	2447	2	Y	26	20	1			19
							29	9									
01	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	187	1	1461	2	Y	11	18	1			12
							12	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	265	1	1818	2	Y	42	26	1			28
							46	9									
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	289	1	2199	2	Y	90	74	1			44
							99	9									
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	373	1	2331	2	Y	23					67
							25	9									
*05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	345	1	2056	2	Y	64	77	1			54
							70	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
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	361	1	3071	2	Y	32	25	1			23
							35	9									
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	358	1	2792	2	Y	18	22	1			19
							20	9									
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	270	1	1849	2	Y	8	22	1			5
							9	9									
03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	244	1	1862	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	237	1	1482	2	Y	4					11
							4	9									
*05	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	194	1	1157	2	Y	7	12	1			6
							8	9									

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
12	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					13
01	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	2			N	-0-					13
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	330	2			N	-0-					13
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					13
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					13
05	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					13

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	86	2	94	9	Y	85					109
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	305	2	19	9	Y	17					126
*08	93	N	38	-0-	-55	-0-	37	2	1	9	Y	1	82	1			45
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					45
*10	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			Y	-0-					45
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					45
*12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					45
*01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					45
*02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	2			Y	-0-					45
*03	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			Y	-0-	40	1			5
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					5

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 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
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					8
01	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			Y	-0-					8
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					8
03	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			Y	-0-					8
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					8
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					8

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2315	-0-	-382	-0-	2315	2			Y	-0-					4
01	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2320	2	29	9	Y	26					30
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					30
03	2325	N	1977	-0-	-348	-0-	1977	2			Y	-0-					30
04	2280	N	2200	-0-	-80	-0-	2200	2			Y	-0-					30
05	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	2185	2	26	9	Y	24	46	1			8

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3542	-0-	442	442	3501	2	41	9	Y	37	108	1			29
01	3100	N	3613	-0-	513	955	3613	2			Y	-0-					29
02	2800	N	2227	-0-	-573	382	2227	2			Y	-0-					29
03	3778	X	3396	-0-	-382	-0-	3396	2			Y	-0-					29
04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					29
05	1612	X	1406	-0-	-206	-0-	1406	2			Y	-0-					29

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 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
12	465	X	189	-0-	-276	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	264	-0-	-156	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	1	-0-	-749	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 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
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					10
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					10
02	392	N	166	-0-	-226	-0-	166	2			Y	-0-					10
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			Y	-0-					10
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					10
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					10

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
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 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
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					2
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	50	2	11	9	Y	10					12
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					12
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					12
*04	60	N	58	-0-	-2	-0-	56	2	2	9	Y	2					14
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					14

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 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
12	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	877	2	18	9	Y	16					23
*07	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1192	2	1	9	Y	1					24
*08	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1046	2	8	9	Y	7	16	1			15
*09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			Y	-0-					15
*10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					15
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					15
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					15
*01	1581	N	1242	-0-	-339	-0-	1242	2			Y	-0-					15
*02	1232	N	824	-0-	-408	-0-	744	2	80	9	Y	73					88
*03	1209	N	813	-0-	-396	-0-	801	2	12	9	Y	11	79	1			20
*04	1080	N	688	-0-	-392	-0-	688	2			Y	-0-					20
05	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	2			Y	-0-					20

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					36
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					36
02	308	N	115	-0-	-193	-0-	111	2	4	9	Y	4					40
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	Y	10	26	1			24
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	2	6	9	Y	5					29
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					29

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

12	1333	X	1206	-0-	-127	-0-	1206	2			Y	-0-					27
01	1333	X	1228	-0-	-105	-0-	1216	2	12	9	Y	11					38
02	1148	X	1047	-0-	-101	-0-	1047	2			Y	-0-					38
03	1271	X	1116	-0-	-155	-0-	1116	2			Y	-0-					38
04	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1070	2	2	9	Y	2					40
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			Y	-0-					40

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 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
12	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

12	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
01	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					24
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					24
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					24
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					24
04	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			Y	-0-					24
05	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			Y	-0-					24

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

12	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					36
01	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	2			Y	-0-					36
02	2528	N	2517	-0-	-11	-0-	2517	2			Y	-0-					36
03	3100	N	3392	-0-	292	292	3392	2			Y	-0-					36
04	2280	N	1923	-0-	-357	-0-	1923	2			Y	-0-					36
*05	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	2			Y	-0-					36

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 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
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					40
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					40
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	380	2			N	-0-					40
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					40
04	540	N	236	-0-	-304	-0-	236	2			N	-0-					40
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					40

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	168	-0-	-111	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	8	-0-	-244	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		247	-0-	247	247	22	1	225	2	Y	-0-					-0-
*05	542	N	295	-0-	-247	-0-	29	1	254	2	Y	11					11
							12	9									

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

12	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					40
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					40
02	336	N	197	-0-	-139	-0-	197	2			N	-0-					40
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					40
04	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					40
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					40

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					34
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					34
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					34
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					34
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					34
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					34

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 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
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					53
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					53
02	392	N	132	-0-	-260	-0-	132	2			Y	-0-					53
03	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			Y	-0-					53
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-					53
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					53

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 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
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	90	-0-	-685	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	164	-0-	-456	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		178	-0-	178	178	16	1	162	2	Y	-0-					-0-
*05	958	N	780	-0-	-178	-0-	78	1	696	2	Y	5					5
							6	9									

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					23
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					23
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					23
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					23
04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			Y	-0-					23
05	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			Y	-0-					23

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					70
01	936	X	936	-0-	-0-	-0-	924	2	12	9	Y	11					81
02	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					81
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1676	2	7	9	Y	6					87
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1112	2	12	9	Y	11	83	1			15
*05	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					15

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
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					62
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	N	2					64
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1001	2	6	9	N	5					69
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	2	6	9	N	5					74
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					74
*05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					74

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	480	2	15	9	Y	14					17
*07	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					17
*08	496	N	90	-0-	-406	-0-	90	2			Y	-0-					17
*09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1196	2	206	9	Y	187	157	1			47
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					47
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	56	2	106	9	Y	96					143
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	759	2	99	9	Y	90	180	1			53
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	866	2	3	9	Y	3					56
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					57
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	701	2	25	9	Y	23	71	1			9
*04	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			Y	-0-					9
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					9

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

*06	2130	X	1914	-0-	-216	-0-	1914	2			Y	-0-					4
*07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2223	2	35	9	Y	32					36
*08	2201	X	1775	-0-	-426	-0-	1775	2			Y	-0-	26	1			10
*09	1920	X	1166	-0-	-754	-0-	1166	2			Y	-0-					10
*10	2294	N	1973	-0-	-321	-0-	1965	2	8	9	Y	7					17
*11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1742	2	6	9	Y	5					22
*12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					22
*01	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1922	2	30	9	Y	27					49
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	Y	6					55
*03	2232	N	1971	-0-	-261	-0-	1971	2			Y	-0-					55
*04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1327	2	21	9	Y	19	55	1			19
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					19

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

*06	3870	X	3614	-0-	-256	-0-	3614	2			Y	-0-					79
*07	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	3886	2			Y	-0-					79
*08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					79
*09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					79
*10	3782	X	2572	-0-	-1210	-0-	2552	2	20	9	Y	18					97
*11	3660	X	2646	-0-	-1014	-0-	2614	2	32	9	Y	29					126
*12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					126
*01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4091	2	80	9	Y	73	171	1			28
02	3416	X	3306	-0-	-110	-0-	3303	2	3	9	Y	3					31
03	3782	X	2426	-0-	-1356	-0-	2426	2			Y	-0-					31
04	4140	X	3473	-0-	-667	-0-	3339	2	134	9	Y	122	111	1			42
05	4278	X	3508	-0-	-770	-0-	3506	2	2	9	Y	2					44

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

12	3968	X	2599	-0-	-1369	-0-	2599	2			Y	-0-					35
01	3968	X	3340	-0-	-628	-0-	3340	2			Y	-0-					35
02	3584	X	2671	-0-	-913	-0-	2664	2	7	9	Y	6					41
03	3968	X	2635	-0-	-1333	-0-	2631	2	4	9	Y	4	27	1			18
04	2880	X	2551	-0-	-329	-0-	2548	2	3	9	Y	3					21
05	2976	X	2569	-0-	-407	-0-	2569	2			Y	-0-					21

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
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					8
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					8
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					8
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					8
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			Y	-0-					8
05	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			Y	-0-					8

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
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					31
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					31
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	68	2	6	9	Y	5					36
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	70	2	7	9	Y	6	24	1			18
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	Y	4					22
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					22

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1668	2	4	9	Y	4	11	1			1
10	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	2			Y	-0-					1
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					1
12	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1708	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	2			Y	-0-					2
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1603	2	6	9	Y	5					7
*03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1833	2	75	9	Y	68	49	1			26
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					26
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					26

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

*06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3296	2	18	9	Y	16					22
*07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					22
*08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			Y	-0-					22
*09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2882	2	4	9	Y	4	25	1			1
10	3720	X	2864	-0-	-856	-0-	2864	2			Y	-0-					1
11	3300	X	2253	-0-	-1047	-0-	2253	2			Y	-0-					1
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3749	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	3206	2			Y	-0-					2
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3056	2	1	9	Y	1					3
03	3751	X	3112	-0-	-639	-0-	3094	2	18	9	Y	16	13	1			6
*04	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	3412	2			Y	-0-					6
05	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	3031	2			Y	-0-					6

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

12	1116	X	285	-0-	-831	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1116	X	425	-0-	-691	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	802	-0-	-206	-0-	801	2	1	9	Y	1					1
03	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1090	2	26	9	Y	24	16	1			9
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					9
05	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			Y	-0-					9

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					57
01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					57
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					57
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					57
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					57
*05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					57

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					9
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					9
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					9
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	845	2	41	9	Y	37					46
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					46
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	871	2	4	9	Y	4	14	1			36

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

12	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					80
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					80
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					80
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					80
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	N	6	60	1			26
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					26

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					2
01	372	N	285	-0-	-87	-0-	276	2	9	9	Y	8					10
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	279	2			Y	-0-					10
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					10
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2					12
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					12

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
12	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	2			N	-0-					25
01	558	N	324	-0-	-234	-0-	313	2	11	9	N	10					35
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	224	2			N	-0-					35
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					35
04	300	N	147	-0-	-153	-0-	121	2	26	9	N	24					59
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					59

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
12	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			Y	-0-					16
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			Y	-0-					16
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					16
03	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1294	2	41	9	Y	37					53
04	1380	N	899	-0-	-481	-0-	899	2			Y	-0-					53
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1673	2	4	9	Y	4	16	1			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
*06	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	2648	2	9	9	Y	8					11
*07	3007	X	1865	-0-	-1142	-0-	1865	2			Y	-0-					11
*08	2263	X	1924	-0-	-339	-0-	1924	2			Y	-0-					11
*09	2670	X	1974	-0-	-696	-0-	1970	2	4	9	Y	4	14	1			1
10	2077	X	1784	-0-	-293	-0-	1784	2			Y	-0-					1
11	1860	N	1381	-0-	-479	-0-	1381	2			Y	-0-					1
12	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1899	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					2
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	Y	2					4
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1928	2	25	9	Y	23	18	1			9
*04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					9
05	1829	N	1463	-0-	-366	-0-	1463	2			Y	-0-					9

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
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					80
01	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1524	2	24	9	N	22					102
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1371	2	22	9	N	20					122
03	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	2			N	-0-					122
04	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	1321	2	32	9	N	29	125	1			26
05	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	2			N	-0-					26

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
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					64
01	3875	X	3867	-0-	-8	-0-	3860	2	7	9	N	6					70
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3651	2	4	9	N	4					74
03	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	3984	2			N	-0-					74
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					74
*05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					74

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2			N	-0-					100
01	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	3447	2	64	9	N	58	121	1			37
02	3332	X	3169	-0-	-163	-0-	3155	2	14	9	N	13					50
03	3689	X	3521	-0-	-168	-0-	3500	2	21	9	N	19					69
04	3390	X	3320	-0-	-70	-0-	3309	2	11	9	N	10					79
05	3503	X	3425	-0-	-78	-0-	3425	2			N	-0-					79

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
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	9	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	60	2	1	9	Y	1					1
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	189	2	51	9	Y	46	30	1			17
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					19

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
12	3018	N	2910	-0-	-108	-0-	2910	2			N	-0-					52
01	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	2987	2	24	9	N	22					74
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2620	2	23	9	N	21	14	1			81
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3029	2	7	9	N	6					87
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2420	2	21	9	N	19	34	1			72
*05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					72

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
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2479	2	91	9	N	83	112	1			25
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					25
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1927	2	43	9	N	39					64
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2448	2	11	9	N	10					74
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2189	2	36	9	N	33	74	1			33
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					33

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
*09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	2	4	9	Y	4	6	1			1
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					1
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 9 RRCID -> 151286 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7782 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2015 - P/A 02/23/15

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 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
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	480	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	376	1	975	2	Y	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	383	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	338	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	380	1	804	2	Y	-0-					-0-
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	361	1	977	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	422	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	541	1	1401	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1018	-0-	-130	-0-	325	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	624	1	1603	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1499	-0-	-391	-0-	481	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	622	1	1680	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

12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	61	1	1607	3	Y	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	40	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	24	1	882	3	Y	206	170	1			36
							227	9									
03	1426	N	691	-0-	-735	-0-	24	1	634	3	Y	30					66
							33	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	152	181	1			37
							167	9									
05	1209	N	282	-0-	-927	-0-	4	1	105	3	Y	157	185	1			9
							173	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	40	1	1084	3	Y	-0-					-0-
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	87	1	2346	3	Y	-0-					-0-
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	68	1	2554	3	Y	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	62	1	1630	3	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	34	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1791	-0-	-286	-0-	63	1	1728	3	Y	-0-					-0-

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

12	155	N	108	-0-	-47	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 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
12	2480	X	2124	-0-	-356	-0-	67 1	1 9	2056	2	N	1					2
01	2480	X	2055	-0-	-425	-0-	68 2	1 9	1985	2	N	2					4
02	2240	X	1483	-0-	-757	-0-	48 6	1 9	1429	2	N	5	7	1			2
03	2480	X	1343	-0-	-1137	-0-	42 4	1 9	1297	2	N	4	5	1			1
*04	1500	X	950	-0-	-550	-0-	33	1	917	2	N	-0-					1
05	1550	N	463	-0-	-1087	-0-	16 1	1 9	446	2	N	1					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	1162	2	N	1					1
01	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	34 1	1 9	999	2	N	1					2
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	992	2	N	3	4	1			1
03	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	35 3	1 9	1081	2	N	3	3	1			1
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	39	1	1103	2	N	-0-					1
05	1147	N	938	-0-	-209	-0-	33 1	1 9	904	2	N	1					2

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 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
12	16461	X	13274	-0-	-3187	-0-	1478	1	11663	2	N	121	145	1			59
							133	9									
01	16461	X	11368	-0-	-5093	-0-	1440	1	9845	2	N	75	49	1			85
							83	9									
02	14168	X	11021	-0-	-3147	-0-	1321	1	9602	2	N	89	104	1			70
							98	9									
03	14694	X	12148	-0-	-2546	-0-	1473	1	10587	2	N	80	105	1			45
							88	9									
*04	T. A.		11004	-0-	11004	11004	1446	1	9477	2	N	74	53	1			66
							81	9									
*05	T. A.		11114	-0-	11114	22118	1484	1	9521	2	N	99	104	1			61
							109	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 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
12	23405	X	19117	-0-	-4288	-0-	2129	1	16795	2	N	175	210	1			86
							193	9									
01	23405	X	15510	-0-	-7895	-0-	1965	1	13433	2	N	102	71	1			117
							112	9									
02	20720	X	15240	-0-	-5480	-0-	1827	1	13279	2	N	122	143	1			96
							134	9									
03	22103	X	16999	-0-	-5104	-0-	2061	1	14814	2	N	113	146	1			63
							124	9									
*04	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	2005	1	13138	2	N	102	74	1			91
							112	9									
*05	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	2064	1	13240	2	N	138	145	1			84
							152	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 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
12	8432	X	5004	-0-	-3428	-0-	557	1	4397	2	N	45	69	1			22
							50	9									
01	8432	X	5011	-0-	-3421	-0-	635	1	4339	2	N	34	19	1			37
							37	9									
02	7168	X	4592	-0-	-2576	-0-	550	1	4001	2	N	37	45	1			29
							41	9									
03	7285	X	4257	-0-	-3028	-0-	516	1	3710	2	N	28	41	1			16
							31	9									
*04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	468	1	3066	2	N	23	18	1			21
							25	9									
*05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	501	1	3214	2	N	33	34	1			20
							36	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
12	6208	X	1316	-0-	-4892	-0-	240	1	1059	2	Y	15	89	1			62
							17	9									
01	2480	X	1022	-0-	-1458	-0-	226	1	778	2	Y	16					78
							18	9									
02	2240	X	973	-0-	-1267	-0-	222	1	742	2	Y	8					86
							9	9									
03	2480	X	973	-0-	-1507	-0-	202	1	767	2	Y	4					90
							4	9									
*04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	928	1	5530	2	Y	83	60	1			113
							91	9									
*05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	969	1	6902	2	Y	126	98	1			141
							139	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	8060	X	6128	-0-	-1932	-0-	1129	1	4990	2	Y	8					161
							9	9									
01	8060	X	4860	-0-	-3200	-0-	1091	1	3752	2	Y	15	169	1			7
							17	9									
02	5768	X	3809	-0-	-1959	-0-	877	1	2929	2	Y	3					10
							3	9									
03	6138	X	5269	-0-	-869	-0-	1099	1	4170	2	Y	-0-					10
*04	5940	X	3261	-0-	-2679	-0-	468	1	2793	2	Y	-0-					10
*05	6138	X	4187	-0-	-1951	-0-	507	1	3614	2	Y	60					70
							66	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

12	310	N	278	-0-	-32	-0-	9	1	266	2	N	3	4	1			1
							3	9									
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	7	1	200	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	11	1	326	2	N	6	3	1			4
							7	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	N	4	6	1			2
							4	9									
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	454	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	372	N	261	-0-	-111	-0-	9	1	249	2	N	3	4	1			2
							3	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	16	1	191	2	N	-0-					-0-
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	14	1	158	2	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	N	-0-					-0-
*04	210	N	200	-0-	-10	-0-	16	1	184	2	N	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
01	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
02	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
03	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	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
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	682	N	487	-0-	-195	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
01		9	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
*05		30 X	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	5971	-0-	-911	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5740	-0-	-1142	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4839	-0-	-1377	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5225	-0-	-758	-0-	5219	2	6	9	N	5					5
04	5580	X	4882	-0-	-698	-0-	4882	2			N	-0-					5
05	5766	X	5480	-0-	-286	-0-	5480	2			N	-0-					5

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3044	-0-	-1947	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4583	-0-	-157	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3382	-0-	-1609	-0-	3382	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

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

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
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	31	1	5125	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4265	-0-	-323	-0-	29	1	4236	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3454	-0-	-690	-0-	24	1	3430	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3433	-0-	-1757	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	483	-0-	-4663	-0-	24	1	459	2	N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 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
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	20	1	3373	2	N	-0-					-0-
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	23	1	3240	2	N	-0-					-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	19	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
*04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	805	-0-	-2171	-0-	40	1	765	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 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
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	N	-0-					-0-
01	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	14	1	2317	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	398	-0-	-1493	-0-	3	1	395	2	N	-0-					-0-
02	896	N	56	-0-	-840	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	9	-0-	-1882	-0-	8	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	390	N	27	-0-	-363	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

12	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	43	1	7175	2	N	-0-					-0-
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	32	1	4626	2	N	-0-					-0-
02	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	58	1	8235	2	N	-0-					-0-
03	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
*04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
*05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	155	1	2954	2	N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

12	744	N	489	-0-	-255	-0-	3	1	486	2	N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	483	-0-	-329	-0-	3	1	480	2	N	-0-					-0-
03	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	527	N	200	-0-	-327	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		156	-0-	156	379	1	1	155	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		149	-0-	149	528	1	1	148	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		9	-0-	9	537	9	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		202	-0-	202	739	202	2			N	-0-					-0-
*04	854	N	115	-0-	-739	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 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
12	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	2	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2976	X	2127	-0-	-849	-0-	13	1	2114	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2133	-0-	-843	-0-	15	1	2118	2	N	-0-					-0-
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	21	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
*04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	716	-0-	-2539	-0-	36	1	680	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
12	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	56	1	9267	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	9672	X	7410	-0-	-2262	-0-	51	1	7359	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	8050	-0-	-686	-0-	57	1	7993	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	7267	-0-	-2405	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
*04	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	1823	-0-	-7508	-0-	91	1	1732	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	1395	N	1092	-0-	-303	-0-	7	1	1085	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	964	-0-	-152	-0-	7	1	957	2	N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	8	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	127	-0-	-1113	-0-	6	1	121	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
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	10	1	1590	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	10	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	9	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	236	-0-	-1097	-0-	12	1	224	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
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	23	1	3825	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	1989	-0-	-1545	-0-	14	1	1975	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	1983	-0-	-1209	-0-	14	1	1969	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2571	-0-	-1273	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3159	-0-	-561	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	319	-0-	-3525	-0-	16	1	303	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
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	2	N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	2	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	634	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	540	N	258	-0-	-282	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	558	N	387	-0-	-171	-0-	19	1	368	2	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
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	20	1	3274	2	N	-0-					-0-
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	23	1	3298	2	N	-0-					-0-
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	25	1	3574	2	N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
*04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1023	X	851	-0-	-172	-0-	43	1	808	2	N	-0-					-0-

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
12	248	N	111	-0-	-137	-0-	1	1	110	2	N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	2	N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	6	1	109	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 #: 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
12	5673	X	4539	-0-	-1134	-0-	27	1	4512	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5065	-0-	-484	-0-	35	1	5030	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4776	-0-	-236	-0-	34	1	4742	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	4307	-0-	-1242	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
*04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-			-0-
05	5301	X	10	-0-	-5291	-0-	1	1	9	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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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
12	4702	X	3094	-0-	-1608	-0-	19	1	3075	2	N	-0-			-0-
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	15	1	2118	2	N	-0-			-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-			-0-
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
*04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-			-0-
05	1550	X	1	-0-	-1549	-0-	1	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
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	2	1	376	2	N	-0-			-0-
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	2	1	327	2	N	-0-			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	3	1	377	2	N	-0-			-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-			-0-
04	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	2			N	-0-			-0-
05	434	N	85	-0-	-349	-0-	4	1	81	2	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
12	2387	X	2265	-0-	-122	-0-	14	1	2251	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	2190	-0-	-383	-0-	15	1	2175	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	2224	-0-	-100	-0-	16	1	2208	2	N	-0-			-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
*04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
05	2449	X	432	-0-	-2017	-0-	22	1	410	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	372	N	180	-0-	-192	-0-	1	1	179	2	N	-0-			-0-
01	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	N	-0-			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	39	1	6427	2	N	-0-					-0-
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	43	1	6124	2	N	-0-					-0-
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	40	1	5566	2	N	-0-					-0-
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6104	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
*05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	1141	2	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	7378	X	6	-0-	-7372	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					N	-0-					-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

12	5177	X	3405	-0-	-1772	-0-	20	1	3385	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	3261	-0-	-1916	-0-	23	1	3238	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3128	-0-	-1548	-0-	22	1	3105	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5115	X	2905	-0-	-2210	-0-	2904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4950	X	3327	-0-	-1623	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	644	-0-	-2828	-0-	32	1	612	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

12	15035	X	12213	-0-	-2822	-0-	73	1	12139	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	14756	X	5752	-0-	-9004	-0-	40	1	5712	2	N	-0-					-0-
02	13328	X	1052	-0-	-12276	-0-	7	1	1045	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
05	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	18	1	2932	2	N	-0-					-0-
01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	44	1	6259	2	N	-0-					-0-
02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	58	1	8136	2	N	-0-					-0-
03	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
*04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
*05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	292	1	5550	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
12	20367	X	16164	-0-	-4203	-0-	97	1	16035	2	N	29	4	8			50
							32	9									
01	18817	X	16769	-0-	-2048	-0-	116	1	16640	2	N	12	2	8			60
							13	9									
02	16996	X	13207	-0-	-3789	-0-	93	1	13091	2	N	21	49	1	2	8	30
							23	9									
03	18817	X	15972	-0-	-2845	-0-	15929	2	43	9	N	39	59	1	1	8	9
04	18150	X	16835	-0-	-1315	-0-	16832	2	3	9	N	3	2	8			10
05	16771	X	2448	-0-	-14323	-0-	122	1	2326	2	N	-0-					10

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

12	6355	X	5721	-0-	-634	-0-	34	1	5687	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	3858	-0-	-3551	-0-	27	1	3831	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5337	-0-	-1355	-0-	38	1	5299	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	4237	-0-	-3172	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
*04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	1442	-0-	-4479	-0-	72	1	1370	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	7	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	8	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	8	1	1110	2	N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	308	-0-	-932	-0-	15	1	293	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	#	2789	-0-	-900	-0-	2689	1	100	9	N	91	179	1			257
01	3627	#	2400	-0-	-1227	-0-	2328	1	72	9	N	65					322
02	3136	#	2389	-0-	-747	-0-	2265	1	124	9	N	113	175	1			260
03	3224	#	2619	-0-	-605	-0-	2509	1	110	9	N	100					360
04	3030	#	2730	-0-	-300	-0-	2606	1	124	9	N	113	184	1			289
05	2790	#	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					289

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-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
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	873	1	86	9	N	78	165	1			41
01	2263	N	844	-0-	-1419	-0-	783	1	61	9	N	55					96
02	1624	N	1468	-0-	-156	-0-	1402	1	66	9	N	60					156
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2025	1	125	9	N	114	174	1			96
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2266	1	111	9	N	101					197
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					197

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1938	3	28	9	N	25	177	1			40
01	3100	N	3413	-0-	313	313	3376	3	37	9	N	34					74
02	2097	N	1784	-0-	-313	-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

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
12	16926		10649	-0-	-6277	40272	10439	2	210	9	N	191	174	1			150
01	50576		10304	-0-	-40272	-0-	10099	2	205	9	N	186	176	1			160
02	15288		9375	-0-	-5913	-0-	9192	2	183	9	N	166	180	1			146
03	13981	#	11876	-0-	-2105	-0-	11682	2	194	9	N	176					322
04	11460	#	9254	-0-	-2206	-0-	9076	2	178	9	N	162	174	1			310
05	10664	#	9393	-0-	-1271	-0-	9233	2	160	9	N	145	183	1			272

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
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	524	1	1931	2	Y	-0-					101
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	394	1	1629	2	Y	-0-					101
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	431	1	1589	2	Y	1					102
							1	9									
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	455	1	1723	2	Y	-0-					102
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	403	1	1570	2	Y	-0-					102
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	146	1	496	2	Y	12					114
							13	9									

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
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	261	1	963	2	Y	-0-					35
01	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	300	1	1242	2	Y	-0-					35
02	1176	N	708	-0-	-468	-0-	151	1	556	2	Y	1					36
							1	9									
03	1209	N	888	-0-	-321	-0-	186	1	702	2	Y	-0-					36
04	750	N	512	-0-	-238	-0-	105	1	407	2	Y	-0-					36
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	415	1	1413	2	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
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	97	1	1428	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
01	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	71	1	957	2	Y	27	6	1			27
							30	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	109	1	1279	2	Y	32	30	1			29
							35	9									
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	130	1	1586	2	Y	50					79
							55	9									
04	1020	N	724	-0-	-296	-0-	57	1	649	2	Y	16	73	1			22
							18	9									
05	1550	N	1059	-0-	-491	-0-	67	1	960	2	Y	29					51
							32	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. 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
12	472	N	472	-0-		-0-	-0-	29	1	432	2	Y	10	11	1			7
								11	9									
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	408	N	408	-0-		-0-	-0-	30	1	367	2	Y	10					16
								11	9									
04	259	N	259	-0-		-0-	-0-	21	1	238	2	Y	-0-	15	1			1
05	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

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
12	2976	X	2518	-0-		-458	-0-	158	1	2329	2	Y	28	30	1			19
								31	9									
01	2976	X	2326	-0-		-650	-0-	158	1	2140	2	Y	25	18	1			26
								28	9									
02	2688	X	1823	-0-		-865	-0-	141	1	1662	2	Y	18	28	1			16
								20	9									
03	2511	X	2369	-0-		-142	-0-	177	1	2159	2	Y	30					46
								33	9									
04	2430	X	2073	-0-		-357	-0-	166	1	1886	2	Y	19	42	1			23
								21	9									
05	2511	X	2025	-0-		-486	-0-	130	1	1867	2	Y	25					48
								28	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. 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
12	3596	X	2498	-0-		-1098	-0-	158	1	2334	2	Y	5	8	1			4
								6	9									
01	3658	X	2996	-0-		-662	-0-	205	1	2774	2	Y	15	4	1			15
								17	9									
02	3304	X	3241	-0-		-63	-0-	253	1	2973	2	Y	14	16	1			13
								15	9									
03	3658	X	3349	-0-		-309	-0-	252	1	3077	2	Y	18					31
								20	9									
04	3130	X	3130	-0-		-0-	-0-	251	1	2864	2	Y	14	29	1			16
								15	9									
*05	3300	X	3300	-0-		-0-	-0-	213	1	3067	2	Y	18					34
								20	9									

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 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
12	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	107	1	1579	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
01	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	122	1	1659	2	Y	11	4	1			11
							12	9									
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	138	1	1628	2	Y	10	12	1			9
							11	9									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	149	1	1823	2	Y	14					23
							15	9									
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	140	1	1593	2	Y	9	21	1			11
							10	9									
05	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	114	1	1637	2	Y	13					24
							14	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	555	1	8196	2	Y	136	180	1			93
							150	9									
01	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	537	1	7277	2	Y	88	92	1			89
							97	9									
02	6804	X	3571	-0-	-3233	-0-	277	1	3254	2	Y	36	93	1			32
							40	9									
03	7533	X	3177	-0-	-4356	-0-	237	1	2897	2	Y	39					71
							43	9									
04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	434	1	4940	2	Y	52	66	1			57
							57	9									
*05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	543	1	7814	2	Y	103					160
							113	9									

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

12	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	91	1	1339	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	105	1	1427	2	Y	19	3	1			19
							21	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	100	1	1177	2	Y	14	20	1			13
							15	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	109	1	1336	2	Y	19					32
							21	9									
04	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	107	1	1222	2	Y	14	30	1			16
							15	9									
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	88	1	1266	2	Y	19					35
							21	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	288	1	4263	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
01	3751	X	2956	-0-	-795	-0-	202	1	2741	2	Y	12	4	1			12
							13	9									
02	4396	X	3100	-0-	-1296	-0-	242	1	2846	2	Y	11	13	1			10
							12	9									
03	4867	X	2299	-0-	-2568	-0-	173	1	2114	2	Y	11					21
							12	9									
04	4710	X	3258	-0-	-1452	-0-	262	1	2984	2	Y	11	19	1			13
							12	9									
05	4557	X	3373	-0-	-1184	-0-	218	1	3138	2	Y	15					28
							17	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
12	5797	X	5387	-0-	-410	-0-	341	1	5032	2	Y	13	18	1			9
							14	9									
01	5828	X	5394	-0-	-434	-0-	368	1	4993	2	Y	30	9	1			30
							33	9									
02	5264	X	4485	-0-	-779	-0-	350	1	4111	2	Y	22	32	1			20
							24	9									
03	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	404	1	4937	2	Y	33					53
							36	9									
04	5550	X	4960	-0-	-590	-0-	398	1	4536	2	Y	24	49	1			28
							26	9									
05	5394	X	4647	-0-	-747	-0-	300	1	4316	2	Y	28					56
							31	9									

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
12	3100	N	1775	-0-	-1325	986	112	1	1649	2	Y	13	23	1			9
							14	9									
01	2330	N	1344	-0-	-986	-0-	92	1	1245	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
02	980	N	913	-0-	-67	-0-	71	1	838	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	107	1	1312	2	Y	8					11
							9	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	176	1	2010	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
*05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	126	1	1813	2	Y	10					20
							11	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 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
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	205	1	3029	2	Y	-0-					-0-
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	191	1	2588	2	Y	-0-					-0-
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	192	1	2258	2	Y	-0-					-0-
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	248	1	3034	2	Y	-0-					-0-
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	236	1	2690	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	185	1	2664	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 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
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	72	1	1062	2	Y	10	4	1			7
							11	9									
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	126	1	1707	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	201	1	2364	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	422	-0-	-167	-0-	32	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	2	Y	-0-					-0-
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	608	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 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
12	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	141	1	2086	2	Y	12	16	1			8
							13	9									
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	158	1	2145	2	Y	14	8	1			14
							15	9									
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	175	1	2061	2	Y	13	16	1			11
							14	9									
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	168	1	2057	2	Y	15					26
							17	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	161	1	1838	2	Y	10	24	1			12
							11	9									
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	135	1	1947	2	Y	15					27
							17	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3038	#	2681	-0-	-357	B	-29089	338	1	2343	2	N	-0-					-0-
01	2790	#	1566	-0-	-1224	B	-30313	201	1	1365	2	N	-0-					-0-
02	2380	#	1026	-0-	-1354	B	-31667	1026	2			N	-0-					-0-
03	2666	#	1401	-0-	-1265	B	-32932	66	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	2580	#	1144	-0-	-1436	B	-34368	54	1	1090	2	N	-0-					-0-
*05	2666	#	NO RPT	-0-	-2666	B	-37034					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

12	310	N	597	-0-	287	B	-18138	68	1	527	2	N	2					25
								2	9									
01	341	N	547	-0-	206	B	-17932	63	1	484	2	N	-0-					25
02	364	N	428	-0-	64	B	-17868	16	1	412	2	N	-0-					25
03	589	N	482	-0-	-107	B	-17868	19	1	460	2	N	3					28
								3	9									
04	540	N	410	-0-	-130	B	-17868	16	1	392	2	N	2					30
								2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-17868					N	NO RPT					30

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1581	N	99	-0-	-1482		-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	358	-0-	-2029		-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	327	-0-	-93		-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3676	-0-	576		576	3676	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3696	-0-	696		1272	3696	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2478	-0-	-622		650	2478	2			Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2637	-0-	-60	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2246	-0-	-218	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2368	-0-	-302	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 182981 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9735 - 10754

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2014 - PLUGGED 12/02/14

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

12	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

12	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	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

12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	357	1	2973	2	N	68								322
							75	9												
01	5518	X	3035	-0-	-2483	-0-	400	1	2577	2	N	53	217	1						158
							58	9												
02	4984	X	2189	-0-	-2795	-0-	350	1	1824	2	N	14								172
							15	9												
03	5518	X	1989	-0-	-3529	-0-	438	1	1530	2	N	19								191
							21	9												
04	3300	X	1903	-0-	-1397	-0-	418	1	1460	2	N	23								214
							25	9												
*05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	479	1	3029	2	N	29								243
							32	9												

BLANCHARD (QUEEN CITY) //CONT.// 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 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
12	2759	X	1839	-0-	-920	-0-	193	1	1607	2	N	35					257
							39	9									
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	375	1	2417	2	N	115	164	1			208
							127	9									
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	350	1	1825	2	N	53					261
							58	9									
03	1829	X	1753	-0-	-76	-0-	337	1	1179	2	N	215	338	1			138
							237	9									
04	2820	X	1489	-0-	-1331	-0-	307	1	1073	2	N	99					237
							109	9									
05	2914	X	2269	-0-	-645	-0-	296	1	1867	2	N	96					333
							106	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6605		6605	-0-	-0-	-0-	987	1	5537	2	N	74					163
							81	9									
01	5425		4872	-0-	-553	-0-	1120	1	3686	2	N	60					223
							66	9									
02	5068		4064	-0-	-1004	-0-	960	1	3057	2	N	43	215	1			51
							47	9									
03	5611		6414	-0-	803	803	1014	1	5321	2	N	72					123
							79	9									
04	5430		7698	-0-	2268	3071	2493	1	5137	2	N	62					185
							68	9									
05	5611		8359	-0-	2748	5819	2952	1	5322	2	N	77	220	1			42
							85	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	10540	X	8406	-0-	-2134	-0-	220 33	1 9	8153	2	Y	30	189	0			8
01	10695	X	6846	-0-	-3849	-0-	376 99	1 9	6371	2	Y	90	35	0			63
02	9660	X	2446	-0-	-7214	-0-	283 54	1 9	2109	2	Y	49	32	0			80
03	10695	X	8387	-0-	-2308	-0-	541 50	1 9	7796	2	Y	45	39	0			86
04	9690	X	7477	-0-	-2213	-0-	390 111	1 9	6976	2	Y	101	62	0			125
05	8401	X	7317	-0-	-1084	-0-	204 125	1 9	6988	2	Y	114	173	0			66

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090		10026	-0-	-2064	27561	450	1	9499	2	N	70	176	1			90
							77	9									
01	35364		7803	-0-	-27561	-0-	435	1	7283	2	N	77					167
							85	9									
02	9744	#	8300	-0-	-1444	-0-	420	1	7805	2	N	68	170	1			65
							75	9									
03	10788	#	9528	-0-	-1260	-0-	465	1	8974	2	N	81					146
							89	9									
04	9720	#	8616	-0-	-1104	-0-	420	1	8157	2	N	35					181
							39	9									
05	10013	#	9095	-0-	-918	-0-	420	1	8581	2	N	85	178	1			88
							94	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 06/28/2010 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	55	1	1149	2	Y	27	62	1			31
							30	9									
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	Y	77	89	1			19
							85	9									
02	DLQ G-10		1242	-0-	1242	1242	63	1	1125	2	Y	49	44	1			24
							54	9									
03	DLQ G-10		1325	-0-	1325	2567	54	1	1218	2	Y	48	65	1			7
							53	9									
04	1900	N	1319	-0-	-581	1986	54	1	1149	2	Y	105	89	1			23
							116	9									
*05	3100	N	1258	-0-	-1842	144	49	1	1135	2	Y	67	70	1			20
							74	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

12	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1629	-0-	-23	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	1593	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

*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	115	1	1110	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	94	1	918	3	Y	-0-					1
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	125	1	1210	3	Y	-0-					1
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	134	1	1274	3	Y	-0-					1
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	142	1	1311	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	125	1	1213	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

*12	13144	X	9301	-0-	-3843	-0-	864	1	8376	3	Y	55	76	1			22
							61	9									
*01	13144	X	8830	-0-	-4314	-0-	812	1	7953	3	Y	59	37	1			44
							65	9									
*02	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	849	1	8253	3	Y	53	68	1			29
							58	9									
*03	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	1086	1	10308	3	Y	76	97	1			8
							84	9									
*04	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	1033	1	9561	3	Y	16	13	1			11
							18	9									
*05	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	1054	1	10194	3	Y	15	12	1			14
							17	9									

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
*12	11408	X	4004	-0-	-7404	-0-	346	1	3354	3	N	276	412	1			115
							304	9									
*01	11408	X	2811	-0-	-8597	-0-	242	1	2368	3	N	183	102	1			196
							201	9									
*02	10304	X	2186	-0-	-8118	-0-	182	1	1769	3	N	214	196	1			214
							235	9									
*03	11408	X	4252	-0-	-7156	-0-	374	1	3548	3	N	300	399	1			115
							330	9									
*04	11040	X	2945	-0-	-8095	-0-	265	1	2452	3	N	207	207	1			115
							228	9									
*05	11408	X	3534	-0-	-7874	-0-	313	1	3026	3	N	177	104	1			188
							195	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	20	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	291	1	4240	2	N	-0-					-0-
							132	3	1	4							
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	299	1	4789	2	N	-0-					-0-
							125	3									
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	295	1	3763	2	N	-0-					-0-
							109	3									
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	344	1	4075	2	N	-0-					-0-
							133	3	1	4							
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	238	1	3865	2	N	-0-					-0-
							125	3	4	4							
*05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	326	1	3739	2	N	-0-					-0-
							129	3	5	4							

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	2 3	1 3	92	2	N	-0-					-0-
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	2 3	1 3	111	2	N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	2 2	1 3	82	2	N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	2 2	1 3	64	2	N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	2 3	1 3	79	2	N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	1 2	1 3	47	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

*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-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

12	83204	X	-0-	-0-	-83204	-0-					N	-0-					-0-
01	83204	X	-0-	-0-	-83204	-0-					N	-0-					-0-
*02	75152	X	-0-	-0-	-75152	-0-					N	210	177	1			33
*03	83204	X	29079	-0-	-54125	-0-	2171 837	1 3	25701 5	2 4	N	332	344	1			21
04	80520	X	-0-	-0-	-80520	-0-					N	115					136
*05	30868	X	30868	-0-	-0-	-0-	2394 945	1 3	27423 33	2 4	N	66	169	1			33

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	37680	X	NO RPT	-0-	-37680	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	38936	X	NO RPT	-0-	-38936	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

12	217	N	184	-0-	-33	-0-	45	1	139	2	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	2	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	50	1	117	2	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	72	1	113	2	N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	55	1	110	2	N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	46	1	94	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

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) //CONT.// 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	186	N	174	-0-	-12	-0-	4	1	165	2	N	-0-					-0-
							5	3									
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-					-0-
							5	3									
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	4	1	168	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	N	-0-					-0-
							8	3									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
							7	3									

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1209	N	938	-0-	-271	-0-	21	1	889	2	N	-0-					-0-
							28	3									
01	961	N	894	-0-	-67	-0-	17	1	855	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	26	1	1078	2	N	-0-					-0-
							35	3									
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	26	1	1144	2	N	-0-					-0-
							37	3	1	4							
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	29	1	1282	2	N	-0-					-0-
							44	3	2	4							

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

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

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3100	N	3029	-0-	-71	5259	189 86	1 3	2754	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		2928	-0-	2928	8187	168 70	1 3	2690	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1662	-0-	1662	9849	118 44	1 3	1500	2	N	-0-					-0-
03	12220	X	2371	-0-	-9849	-0-	179 69	1 3	2123	2	N	-0-					-0-
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	135 71	1 3	2198 3	2 4	N	-0-					-0-
05	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	195 77	1 3	2237 3	2 4	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11690 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	2	N	-0-					-0-
							54	3									
01	T. A.		1342	-0-	1342	1342	77	1	1233	2	N	-0-					-0-
							32	3									
02	14B2 EXT		1387	-0-	1387	2729	98	1	1253	2	N	-0-					-0-
							36	3									
03	4543	X	1814	-0-	-2729	-0-	137	1	1624	2	N	-0-					-0-
							53	3									
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	82	1	1336	2	N	-0-					-0-
							43	3	2	4							
05	1550	N	1171	-0-	-379	-0-	91	1	1043	2	N	-0-					-0-
							36	3	1	4							

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6107	X	5682	-0-	-425	-0-	354	1	5166	2	N	-0-					-0-
							161	3	1	4							
01	6169	X	5858	-0-	-311	-0-	336	1	5382	2	N	-0-					-0-
							140	3									
02	6048	X	4899	-0-	-1149	-0-	347	1	4422	2	N	-0-					-0-
							129	3	1	4							
03	6696	X	5279	-0-	-1417	-0-	399	1	4725	2	N	-0-					-0-
							154	3	1	4							
04	6480	X	4937	-0-	-1543	-0-	278	1	4508	2	N	-0-					-0-
							146	3	5	4							
05	6014	X	5171	-0-	-843	-0-	402	1	4604	2	N	-0-					-0-
							159	3	6	4							

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

12	5394	X	4516	-0-	-878	-0-	281	1	4106	2	N	-0-					-0-
							128	3	1	4							
01	5239	X	4784	-0-	-455	-0-	274	1	4395	2	N	-0-					-0-
							115	3									
02	4396	X	4190	-0-	-206	-0-	297	1	3783	2	N	-0-					-0-
							110	3									
03	4867	X	4644	-0-	-223	-0-	351	1	4157	2	N	-0-					-0-
							135	3	1	4							
04	4710	X	4307	-0-	-403	-0-	242	1	3933	2	N	-0-					-0-
							127	3	5	4							
05	4774	X	4655	-0-	-119	-0-	362	1	4145	2	N	-0-					-0-
							143	3	5	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		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

12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*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-
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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. 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
12	713	N	637	-0-		-76	-0-	15 19	1 3	603	2	N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-		-0-	-0-	14 18	1 3	706	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-		-0-	-0-	13 17	1 3	595	2	N	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-		-32	-0-	15 20	1 3	615	2	N	-0-					-0-
04	720	N	655	-0-		-65	-0-	14 20	1 3	620 1	2 4	N	-0-					-0-
05	682	N	578	-0-		-104	-0-	12 19	1 3	546 1	2 4	N	-0-					-0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

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
12	717	N	717	-0-		-0-	-0-	45 20	1 3	652	2	N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-		-0-	-0-	39 16	1 3	627	2	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-		-0-	-0-	49 18	1 3	620	2	N	-0-					-0-
03	744	N	670	-0-		-74	-0-	51 20	1 3	599	2	N	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-		-26	-0-	36 19	1 3	578 1	2 4	N	-0-					-0-
05	775	N	724	-0-		-51	-0-	56 22	1 3	645 1	2 4	N	-0-					-0-

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. 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
12	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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. 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
12	217	N	114	-0-		-103	-0-	3 3	1 3	108	2	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-		-0-	-0-	3 4	1 3	149	2	N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-		-19	-0-	3 3	1 3	115	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-		-0-	-0-	3 4	1 3	126	2	N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-		-18	-0-	3 4	1 3	125	2	N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-		-0-	-0-	3 5	1 3	141	2	N	-0-					-0-

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. 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
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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. 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
12	6975	X	4766	-0-		-2209	-0-	109	1	4515	2	N	-0-					-0-
								141	3	1	4							
01	6975	X	4579	-0-		-2396	-0-	89	1	4376	2	N	-0-					-0-
								114	3									
02	5600	X	4185	-0-		-1415	-0-	89	1	3980	2	N	-0-					-0-
								116	3									
03	6200	X	4046	-0-		-2154	-0-	94	1	3826	2	N	-0-					-0-
								125	3	1	4							
04	4890	X	4298	-0-		-592	-0-	92	1	4069	2	N	-0-					-0-
								132	3	5	4							
05	5053	X	4023	-0-		-1030	-0-	85	1	3802	2	N	-0-					-0-
								131	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. 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
12	2387	N	2265	-0-		-122	-0-	141	1	2060	2	N	-0-					-0-
								64	3									
01	2659	N	2659	-0-		-0-	-0-	152	1	2443	2	N	-0-					-0-
								64	3									
02	2324	N	2132	-0-		-192	-0-	151	1	1925	2	N	-0-					-0-
								56	3									
03	2387	N	2238	-0-		-149	-0-	169	1	2004	2	N	-0-					-0-
								65	3									
04	2580	N	2139	-0-		-441	-0-	120	1	1954	2	N	-0-					-0-
								63	3	2	4							
05	2356	N	2253	-0-		-103	-0-	175	1	2007	2	N	-0-					-0-
								69	3	2	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. 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
12	682	N	646	-0-		-36	-0-	15	1	612	2	N	-0-					-0-
								19	3									
01	739	N	739	-0-		-0-	-0-	14	1	707	2	N	-0-					-0-
								18	3									
02	579	N	579	-0-		-0-	-0-	12	1	551	2	N	-0-					-0-
								16	3									
03	682	N	612	-0-		-70	-0-	14	1	579	2	N	-0-					-0-
								19	3									
04	720	N	574	-0-		-146	-0-	12	1	543	2	N	-0-					-0-
								18	3	1	4							
05	651	N	603	-0-		-48	-0-	13	1	569	2	N	-0-					-0-
								20	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. 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
12	682	N	427	-0-		-255	-0-	27	1	388	2	N	-0-					-0-
								12	3									
01	770	N	770	-0-		-0-	-0-	44	1	708	2	N	-0-					-0-
								18	3									
02	549	N	549	-0-		-0-	-0-	39	1	496	2	N	-0-					-0-
								14	3									
03	467	N	467	-0-		-0-	-0-	35	1	418	2	N	-0-					-0-
								14	3									
04	660	N	421	-0-		-239	-0-	24	1	385	2	N	-0-					-0-
								12	3									
05	620	N	433	-0-		-187	-0-	34	1	386	2	N	-0-					-0-
								13	3									

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 14454 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

12	558	N	484	-0-	-74	-0-	11	1	459	2	N	-0-					-0-
							14	3									
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	8	1	408	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	364	N	167	-0-	-197	-0-	4	1	158	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	527	N	351	-0-	-176	-0-	8	1	332	2	N	-0-					-0-
							11	3									
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	7	1	293	2	N	-0-					-0-
							9	3									
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	304	2	N	-0-					-0-
							10	3									

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 106 RRCID -> 157348 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2015 - W/O TO 04-276985

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

12	465	N	413	-0-	-52	-0-	9	1	392	2	N	-0-					-0-
							12	3									
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	9	1	448	2	N	-0-					-0-
							12	3									
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	9	1	398	2	N	-0-					-0-
							12	3									
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	10	1	407	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	10	1	422	2	N	-0-					-0-
							14	3									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

12	3038	X	2638	-0-	-400	-0-	164	1	2399	2	N	-0-					-0-
							75	3									
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	172	1	2762	2	N	-0-					-0-
							72	3									
02	2548	X	2405	-0-	-143	-0-	170	1	2172	2	N	-0-					-0-
							63	3									
03	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	193	1	2288	2	N	-0-					-0-
							75	3									
04	2910	N	2441	-0-	-469	-0-	137	1	2229	2	N	-0-					-0-
							72	3	3	4							
05	2666	N	2529	-0-	-137	-0-	197	1	2251	2	N	-0-					-0-
							78	3	3	4							

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1395	N	1043	-0-	-352	-0-	24	1	988	2	N	-0-					-0-
							31	3									
01	1240	N	909	-0-	-331	-0-	18	1	868	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	952	N	861	-0-	-91	-0-	18	1	819	2	N	-0-					-0-
							24	3									
03	1116	N	817	-0-	-299	-0-	19	1	773	2	N	-0-					-0-
							25	3									
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	18	1	776	2	N	-0-					-0-
							25	3	1	4							
05	961	N	618	-0-	-343	-0-	13	1	584	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	54	1	2236	2	N	-0-					-0-
							70	3									
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	53	1	2595	2	N	-0-					-0-
							68	3									
02	2268	N	2081	-0-	-187	-0-	44	1	1979	2	N	-0-					-0-
							58	3									
03	2511	N	2231	-0-	-280	-0-	52	1	2110	2	N	-0-					-0-
							69	3									
04	2640	N	2144	-0-	-496	-0-	46	1	2030	2	N	-0-					-0-
							66	3	2	4							
05	2294	N	1924	-0-	-370	-0-	40	1	1819	2	N	-0-					-0-
							63	3	2	4							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 2011 RRCID -> 161164 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10061 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9053 - 9888

12	1054	N	892	-0-	-162	-0-	56	1	811	2	N	-0-					-0-
							25	3									
01	930	N	840	-0-	-90	-0-	48	1	772	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	66	1	844	2	N	-0-					-0-
							25	3									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	77	1	917	2	N	-0-					-0-
							30	3									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	52	1	839	2	N	-0-					-0-
							27	3	1	4							
05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	71	1	817	2	N	-0-					-0-
							28	3	1	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	744	N	662	-0-	-82	-0-	15	1	627	2	N	-0-					-0-
							20	3									
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	15	1	726	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	570	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	16	1	655	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	14	1	641	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	15	1	659	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	806	N	637	-0-	-169	-0-	40	1	579	2	N	-0-					-0-
							18	3									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	637	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	612	2	N	-0-					-0-
							18	3									
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	48	1	567	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	37	1	593	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	55	1	628	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5549	X	5272	-0-	-277	-0-	121	1	4994	2	N	-0-					-0-
							156	3	1	4							
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	118	1	5765	2	N	-0-					-0-
							150	3	1	4							
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	102	1	4564	2	N	-0-					-0-
							133	3	1	4							
03	5425	X	4978	-0-	-447	-0-	115	1	4709	2	N	-0-					-0-
							153	3	1	4							
04	5250	X	4810	-0-	-440	-0-	103	1	4554	2	N	-0-					-0-
							148	3	5	4							
05	5425	X	4790	-0-	-635	-0-	101	1	4527	2	N	-0-					-0-
							156	3	6	4							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 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
12	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	61	1	2527	2	N	-0-					-0-
							79	3									
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	59	1	2899	2	N	-0-					-0-
							76	3									
02	2744	N	2456	-0-	-288	-0-	52	1	2336	2	N	-0-					-0-
							68	3									
03	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	63	1	2572	2	N	-0-					-0-
							84	3	1	4							
04	2940	N	1839	-0-	-1101	-0-	39	1	1742	2	N	-0-					-0-
							56	3	2	4							
05	2728	N	2140	-0-	-588	-0-	45	1	2023	2	N	-0-					-0-
							70	3	2	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 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
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	84	1	3457	2	N	-0-					-0-
							108	3									
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	79	1	3878	2	N	-0-					-0-
							101	3									
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	70	1	3108	2	N	-0-					-0-
							90	3									
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	77	1	3157	2	N	-0-					-0-
							103	3	1	4							
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	67	1	2984	2	N	-0-					-0-
							97	3	3	4							
*05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	71	1	3194	2	N	-0-					-0-
							110	3	4	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	68	1	2798	2	N	-0-					-0-
							87	3									
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	66	1	3234	2	N	-0-					-0-
							84	3									
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	55	1	2467	2	N	-0-					-0-
							72	3									
03	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	61	1	2508	2	N	-0-					-0-
							82	3	1	4							
04	2580	X	2212	-0-	-368	-0-	47	1	2095	2	N	-0-					-0-
							68	3	2	4							
05	2666	X	2292	-0-	-374	-0-	48	1	2166	2	N	-0-					-0-
							75	3	3	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	100	1	1464	2	N	-0-					-0-
							46	3									
01	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	101	1	1618	2	N	-0-					-0-
							42	3									
02	1540	N	1325	-0-	-215	-0-	94	1	1196	2	N	-0-					-0-
							35	3									
03	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	110	1	1298	2	N	-0-					-0-
							42	3									
04	1710	N	1378	-0-	-332	-0-	78	1	1258	2	N	-0-					-0-
							41	3	1	4							
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	111	1	1270	2	N	-0-					-0-
							44	3	2	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5642	X	4919	-0-	-723	-0-	113	1	4660	2	N	-0-					-0-
							145	3	1	4							
01	5642	X	4789	-0-	-853	-0-	93	1	4577	2	N	-0-					-0-
							119	3									
02	5516	X	4593	-0-	-923	-0-	98	1	4360	2	N	6	6	8			-0-
							127	3	1	4							
03	5952	X	5386	-0-	-566	-0-	125	1	5091	2	N	3	3	8			-0-
							166	3	1	4							
04	5580	X	5116	-0-	-464	-0-	109	1	4844	2	N	-0-					-0-
							157	3	6	4							
*05	5208	X	4685	-0-	-523	-0-	98	1	4427	2	N	2	2	8			-0-
							153	3	5	4							

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	837	N	760	-0-	-77	-0-	47	1	691	2	N	-0-					-0-
							22	3									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	49	1	619	2	N	-0-					-0-
							18	3									
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	55	1	653	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	38	1	620	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	54	1	614	2	N	-0-					-0-
							21	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
12	25823	X	6558	-0-	-19265	-0-	150	1	6213	2	N	-0-					-0-
							194	3	1	4							
01	19530	X	7415	-0-	-12115	-0-	144	1	7085	2	N	-0-					-0-
							185	3	1	4							
02	17248	X	6698	-0-	-10550	-0-	143	1	6369	2	N	-0-					-0-
							185	3	1	4							
03	8525	X	7023	-0-	-1502	-0-	163	1	6643	2	N	-0-					-0-
							216	3	1	4							
04	7620	X	6586	-0-	-1034	-0-	141	1	6236	2	N	-0-					-0-
							202	3	7	4							
05	7409	X	6683	-0-	-726	-0-	140	1	6317	2	N	-0-					-0-
							218	3	8	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
12	30039	X	6943	-0-	-23096	-0-	159	1	6578	2	N	-0-					-0-
							205	3	1	4							
01	30039	X	7214	-0-	-22825	-0-	141	1	6892	2	N	-0-					-0-
							180	3	1	4							
02	27132	X	5201	-0-	-21931	-0-	111	1	4945	2	N	-0-					-0-
							144	3	1	4							
03	8184	X	5269	-0-	-2915	-0-	122	1	4984	2	N	-0-					-0-
							162	3	1	4							
04	7920	X	4772	-0-	-3148	-0-	102	1	4519	2	N	-0-					-0-
							146	3	5	4							
05	7347	X	4593	-0-	-2754	-0-	97	1	4341	2	N	-0-					-0-
							150	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
12	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	337	1	1033	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	229	1	1199	2	N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	384	1	891	2	N	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	921	1	1454	2	N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	713	1	1431	2	N	-0-					-0-
*05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	751	1	1517	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
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
05	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

12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
02	224	N	61	-0-	-163	-0-	61	2			N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	224	N	72	-0-	-152	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	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
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	12 1 15 3		486	2	N	-0-					-0-
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	10 1 13 3		487	2	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10 1 13 3		446	2	N	-0-					-0-
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	12 1 16 3		477	2	N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11 1 15 3		472 1	2 4	N	-0-					-0-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	12 1 18 3		526 1	2 4	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
12	4247	X	3066	-0-	-1181	-0-	70 1 91 3		2905	2	N	-0-					-0-
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	70 1 90 3		3453	2	N	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	62 1 80 3		2757	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	71 1 94 3		2898 1	2 4	N	-0-					-0-
04	3510	X	2995	-0-	-515	-0-	64 1 92 3		2836 3	2 4	N	-0-					-0-
05	3627	X	2665	-0-	-962	-0-	56 1 87 3		2519 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
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
12	1085	N	951	-0-	-134	-0-	22	1	901	2	N	-0-					-0-
							28	3									
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	21	1	1033	2	N	-0-					-0-
							27	3									
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	19	1	836	2	N	-0-					-0-
							24	3									
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	22	1	914	2	N	-0-					-0-
							30	3									
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	21	1	924	2	N	-0-					-0-
							30	3	1	4							
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	22	1	985	2	N	-0-					-0-
							34	3	1	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 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
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	4	1	185	2	N	-0-					-0-
							6	3									
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	3	1	145	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	3	1	153	2	N	-0-					-0-
							4	3									
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
							5	3									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-
							5	3									

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3628	-0-	-712	-0-	226	1	3299	2	N	-0-					-0-
							103	3									
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	245	1	3922	2	N	-0-					-0-
							102	3									
02	3472	X	3173	-0-	-299	-0-	225	1	2865	2	N	-0-					-0-
							83	3									
03	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	270	1	3192	2	N	-0-					-0-
							104	3	1	4							
04	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	197	1	3190	2	N	-0-					-0-
							103	3	4	4							
05	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	282	1	3225	2	N	-0-					-0-
							111	3	4	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	69 88	1 3	2837	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3322	-0-	222	222	65 83	1 3	3174	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2583	-0-	-217	5	55 71	1 3	2457	2	N	-0-					-0-
03	2479	X	2474	-0-	-5	-0-	57 76	1 3	2341	2	N	-0-					-0-
04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	47 68	1 3	2095 2	2 4	N	-0-					-0-
*05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	57 88	1 3	2554 3	2 4	N	-0-					-0-

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
12	7750	X	727	-0-	-7023	-0-	45 21	1 3	661	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	1 3	21	2	N	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 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
12	4123	X	3320	-0-	-803	-0-	76	1	3146	2	N	-0-					-0-
							98	3									
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	76	1	3738	2	N	-0-					-0-
							97	3									
02	3668	X	3128	-0-	-540	-0-	67	1	2975	2	N	-0-					-0-
							86	3									
03	4061	X	3279	-0-	-782	-0-	76	1	3101	2	N	-0-					-0-
							101	3	1	4							
04	3930	X	3445	-0-	-485	-0-	74	1	3261	2	N	-0-					-0-
							106	3	4	4							
05	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	77	1	3471	2	N	-0-					-0-
							120	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
05	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

12	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	858	1	12526	2	N	-0-					-0-
							391	3	2	4							
01	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	915	1	14673	2	N	-0-					-0-
							382	3	1	4							
02	12656	X	12152	-0-	-504	-0-	861	1	10971	2	N	-0-					-0-
							319	3	1	4							
03	14012	X	5498	-0-	-8514	-0-	416	1	4921	2	N	-0-					-0-
							160	3	1	4							
04	13560	X	4559	-0-	-9001	-0-	257	1	4162	2	N	-0-					-0-
							135	3	5	4							
05	14012	X	4482	-0-	-9530	-0-	348	1	3991	2	N	-0-					-0-
							138	3	5	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	248	2	N	-0-					-0-
							8	3									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	8	1	414	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	355	2	N	-0-					-0-
							10	3									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	8	1	337	2	N	-0-					-0-
							11	3									
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	6	1	288	2	N	-0-					-0-
							9	3									
05	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	403	N	372	-0-	-31	-0-	23 11	1 3	338	2	N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23 10	1 3	366	2	N	-0-					-0-
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	16 6	1 3	204	2	N	-0-					-0-
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	23 9	1 3	268	2	N	-0-					-0-
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	16 8	1 3	256	2	N	-0-					-0-
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	12 5	1 3	139	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 106 RRCID -> 156879 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10976 - 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
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	109	1	1593	2	N	-0-			-0-
							50	3							
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2015 - W/O TO 04-276985

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
12	16647	X	12516	-0-	-4131	-0-	780	1	11379	2	N	-0-			-0-
							355	3	2	4					
01	20915	X	20915	-0-	-0-	-0-	1199	1	19213	2	N	-0-			-0-
							501	3	2	4					
02	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	1099	1	14015	2	N	-0-			-0-
							407	3	2	4					
03	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	1176	1	13926	2	N	-0-			-0-
							454	3	3	4					
04	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	806	1	13071	2	N	-0-			-0-
							423	3	15	4					
*05	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	1187	1	13599	2	N	-0-			-0-
							469	3	17	4					

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	65	1	952	2	N	-0-			-0-
							30	3							
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	64	1	1021	2	N	-0-			-0-
							27	3							
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	61	1	783	2	N	-0-			-0-
							23	3							
03	1116	N	953	-0-	-163	-0-	72	1	853	2	N	-0-			-0-
							28	3							
04	1080	N	872	-0-	-208	-0-	49	1	796	2	N	-0-			-0-
							26	3	1	4					
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	876	2	N	-0-			-0-
							30	3	1	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 "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	351	2	N	-0-					-0-
							11	3									
01	558	N	289	-0-	-269	-0-	6	1	276	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	360	2	N	-0-					-0-
							10	3									
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	8	1	317	2	N	-0-					-0-
							10	3									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	380	2	N	-0-					-0-
							12	3									
05	434	N	78	-0-	-356	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
							3	3									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5766	X	495	-0-	-5271	-0-	31	1	450	2	N	-0-					-0-
							14	3									
01	3782	X	614	-0-	-3168	-0-	35	1	564	2	N	-0-					-0-
							15	3									
02	616	X	444	-0-	-172	-0-	31	1	401	2	N	-0-					-0-
							12	3									
03	682	X	408	-0-	-274	-0-	31	1	365	2	N	-0-					-0-
							12	3									
04	660	X	338	-0-	-322	-0-	19	1	309	2	N	-0-					-0-
							10	3									
05	620	X	-0-	-0-	-620	-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 #: 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
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	134	1	1961	2	N	-0-					-0-
							61	3									
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	141	1	2262	2	N	-0-					-0-
							59	3									
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	142	1	1813	2	N	-0-					-0-
							53	3									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	160	1	1894	2	N	-0-					-0-
							62	3									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	114	1	1853	2	N	-0-					-0-
							60	3	2	4							
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	161	1	1849	2	N	-0-					-0-
							64	3	2	4							

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
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	56	1	2329	2	N	-0-					-0-
							73	3									
01	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	59	1	2878	2	N	-0-					-0-
							75	3									
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	51	1	2263	2	N	-0-					-0-
							66	3									
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	61	1	2475	2	N	-0-					-0-
							81	3	1	4							
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	52	1	2316	2	N	-0-					-0-
							75	3	3	4							
*05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	52	1	2331	2	N	-0-					-0-
							80	3	3	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
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	655	2	N	-0-					-0-
							20	3									
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	15	1	735	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	13	1	600	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	15	1	624	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	14	1	617	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	15	1	658	2	N	-0-					-0-
							23	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	47	1	692	2	N	-0-					-0-
							22	3									
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	50	1	796	2	N	-0-					-0-
							21	3									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	49	1	627	2	N	-0-					-0-
							18	3									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	666	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	56	1	640	2	N	-0-					-0-
							22	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	481	1	7013	2	N	-0-					-0-
							219	3	1	4							
01	7564	X	6683	-0-	-881	-0-	383	1	6139	2	N	-0-					-0-
							160	3	1	4							
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	507	1	6466	2	N	-0-					-0-
							188	3	1	4							
03	7285	X	6573	-0-	-712	-0-	497	1	5883	2	N	-0-					-0-
							192	3	1	4							
04	7050	X	4083	-0-	-2967	-0-	230	1	3728	2	N	-0-					-0-
							121	3	4	4							
*05	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	627	1	7183	2	N	-0-					-0-
							247	3	9	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	5146 X	4809	-0-	-337	-0-	300 1 136 3	4372 2 1 4	N	-0-			-0-
01	5146 X	5036	-0-	-110	-0-	289 1 121 3	4626 2	N	-0-			-0-
02	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	371 1 137 3	4729 2 1 4	N	-0-			-0-
03	5766 X	5025	-0-	-741	-0-	380 1 146 3	4498 2 1 4	N	-0-			-0-
04	5580 X	3771	-0-	-1809	-0-	212 1 112 3	3443 2 4 4	N	-0-			-0-
05	5797 X	5053	-0-	-744	-0-	393 1 155 3	4500 2 5 4	N	-0-			-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	16120 X	15108	-0-	-1012	-0-	941	1	13737	2	N	-0-			-0-
						428	3	2	4					
01	16429 X	16429	-0-	-0-	-0-	942	1	15093	2	N	-0-			-0-
						393	3	1	4					
02	14280 X	14173	-0-	-107	-0-	1004	1	12795	2	N	-0-			-0-
						372	3	2	4					
03	15810 X	15059	-0-	-751	-0-	1138	1	13479	2	N	-0-			-0-
						439	3	3	4					
04	15300 X	14375	-0-	-925	-0-	809	1	13126	2	N	-0-			-0-
						425	3	15	4					
05	15810 X	14947	-0-	-863	-0-	1162	1	13310	2	N	-0-			-0-
						459	3	16	4					

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	806	N	688	-0-	-118	-0-	16 20	1 3	652	2	N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	19 24	1 3	940	2	N	-0-					-0-
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	13 17	1 3	600	2	N	-0-					-0-
03	744	N	421	-0-	-323	-0-	10 13	1 3	398	2	N	-0-					-0-
04	960	N	341	-0-	-619	-0-	7 10	1 3	324	2	N	-0-					-0-
05	713	N	420	-0-	-293	-0-	9 14	1 3	397	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 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
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	N	-0-					-0-
							14	3									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	13	1	651	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	578	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	13	1	522	2	N	-0-					-0-
							17	3									
04	660	N	373	-0-	-287	-0-	8	1	354	2	N	-0-					-0-
							11	3									
05	682	N	118	-0-	-564	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-
							4	3									

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
12	13454	X	12450	-0-	-1004	-0-	776	1	11319	2	N	-0-					-0-
							353	3	2	4							
01	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	785	1	12578	2	N	-0-					-0-
							328	3	1	4							
02	11200	X	10806	-0-	-394	-0-	765	1	9756	2	N	-0-					-0-
							284	3	1	4							
03	12400	X	9741	-0-	-2659	-0-	736	1	8719	2	N	-0-					-0-
							284	3	2	4							
04	12000	X	11809	-0-	-191	-0-	665	1	10783	2	N	-0-					-0-
							349	3	12	4							
05	12400	X	11949	-0-	-451	-0-	929	1	10640	2	N	-0-					-0-
							367	3	13	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
12	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	446	1	18454	2	N	-0-					-0-
							575	3	3	4							
01	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	424	1	20778	2	N	-0-					-0-
							541	3	2	4							
02	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	387	1	17275	2	N	-0-					-0-
							502	3	2	4							
03	20646	X	18654	-0-	-1992	-0-	432	1	17643	2	N	-0-					-0-
							575	3	4	4							
04	20250	X	17556	-0-	-2694	-0-	375	1	16624	2	N	-0-					-0-
							538	3	19	4							
05	20925	X	20790	-0-	-135	-0-	437	1	19652	2	N	-0-					-0-
							677	3	24	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
							2	3									
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
							1	3									
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
							2	3									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
							2	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	144	1	443	2	N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	98	1	514	2	N	-0-					-0-
02	644	N	388	-0-	-256	-0-	117	1	271	2	N	-0-					-0-
03	589	N	396	-0-	-193	-0-	154	1	242	2	N	-0-					-0-
04	600	N	374	-0-	-226	-0-	124	1	250	2	N	-0-					-0-
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	105	1	212	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	76	1	233	2	N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	46	1	244	2	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	85	1	196	2	N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	132	1	207	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	98	1	196	2	N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	93	1	188	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	2	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	25	1	59	2	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	35	1	56	2	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	30	1	59	2	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	30	1	62	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	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

12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	252	N	150	-0-	-102	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3096	-0-	96	96	3096	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	96					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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

12	2790	X	1598	-0-	-1192	-0-	37	1	1514	2	N	-0-					-0-
							47	3									
01	2325	X	1583	-0-	-742	-0-	31	1	1513	2	N	-0-					-0-
							39	3									
02	1736	N	988	-0-	-748	-0-	21	1	940	2	N	-0-					-0-
							27	3									
03	1705	N	914	-0-	-791	-0-	21	1	865	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	1530	N	1151	-0-	-379	-0-	25	1	1090	2	N	-0-					-0-
							35	3	1	4							
05	1085	N	897	-0-	-188	-0-	19	1	848	2	N	-0-					-0-
							29	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

12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	220	1	9100	2	N	-0-					-0-
							284	3	1	4							
01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	208	1	10194	2	N	-0-					-0-
							266	3	1	4							
02	10024	X	8754	-0-	-1270	-0-	186	1	8325	2	N	-0-					-0-
							242	3	1	4							
03	11098	X	9937	-0-	-1161	-0-	230	1	9399	2	N	-0-					-0-
							306	3	2	4							
04	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	248	1	10979	2	N	-0-					-0-
							356	3	13	4							
05	10664	X	10662	-0-	-2	-0-	224	1	10079	2	N	-0-					-0-
							347	3	12	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

12	713	N	132	-0-	-581	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
							4	3									
01	930	N	125	-0-	-805	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	356	2	N	-0-					-0-
							10	3									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	12	1	490	2	N	-0-					-0-
							16	3									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	267	2	N	-0-					-0-
							9	3									
05	403	N	156	-0-	-247	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
							5	3									

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

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

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

12	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	39	1	1633	2	N	-0-					-0-
							51	3									
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	38	1	1853	2	N	-0-					-0-
							48	3									
02	1428	N	1199	-0-	-229	-0-	26	1	1140	2	N	-0-					-0-
							33	3									
03	1829	N	1082	-0-	-747	-0-	25	1	1024	2	N	-0-					-0-
							33	3									
04	1890	N	1148	-0-	-742	-0-	25	1	1087	2	N	-0-					-0-
							35	3	1	4							
05	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	25	1	1111	2	N	-0-					-0-
							38	3	1	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	102	1	4232	2	N	-0-					-0-
							132	3	1	4							
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	97	1	4773	2	N	-0-					-0-
							124	3									
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	91	1	4085	2	N	-0-					-0-
							119	3	1	4							
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	106	1	4323	2	N	-0-					-0-
							141	3	1	4							
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	92	1	4056	2	N	-0-					-0-
							131	3	5	4							
*05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	96	1	4297	2	N	-0-					-0-
							148	3	5	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

12	372	N	33	-0-	-339	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
							1	3									
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	N	-0-					-0-
							12	3									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	442	2	N	-0-					-0-
							13	3									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
							1	3									
04	480	N	188	-0-	-292	-0-	4	1	178	2	N	-0-					-0-
							6	3									
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	17	1	763	2	N	-0-					-0-
							26	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

12	8339	X	7064	-0-	-1275	-0-	162	1	6692	2	N	-0-					-0-
							209	3	1	4							
01	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	173	1	8503	2	N	-0-					-0-
							222	3	1	4							
02	7084	X	6393	-0-	-691	-0-	136	1	6079	2	N	-0-					-0-
							177	3	1	4							
03	7502	X	6207	-0-	-1295	-0-	144	1	5871	2	N	-0-					-0-
							191	3	1	4							
04	8520	X	6574	-0-	-1946	-0-	140	1	6225	2	N	-0-					-0-
							202	3	7	4							
05	8804	X	6825	-0-	-1979	-0-	143	1	6452	2	N	-0-					-0-
							222	3	8	4							

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

12	217	N	175	-0-	-42	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
							5	3									
01	434	N	50	-0-	-384	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	336	N	51	-0-	-285	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
							1	3									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

12	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	24	1	1002	2	N	-0-					-0-
							31	3									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	27	1	1310	2	N	-0-					-0-
							34	3									
02	840	N	600	-0-	-240	-0-	13	1	570	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	1116	N	880	-0-	-236	-0-	20	1	833	2	N	-0-					-0-
							27	3									
04	1320	N	887	-0-	-433	-0-	19	1	840	2	N	-0-					-0-
							27	3	1	4							
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	23	1	1014	2	N	-0-					-0-
							35	3	1	4							

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	110	1	4572	2	N	-0-					-0-
							143	3	1	4							
01	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	109	1	5343	2	N	-0-					-0-
							139	3									
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	90	1	4030	2	N	-0-					-0-
							117	3									
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	100	1	4102	2	N	-0-					-0-
							134	3	1	4							
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	91	1	4026	2	N	-0-					-0-
							130	3	5	4							
*05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	100	1	4496	2	N	-0-					-0-
							155	3	5	4							

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 106 RRCID -> 157980 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2015 - W/O TO 04-276985

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

12	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	50	1	2062	2	N	-0-					-0-
							64	3									
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	62	1	3043	2	N	-0-					-0-
							79	3									
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	44	1	1969	2	N	-0-					-0-
							57	3									
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	52	1	2143	2	N	-0-					-0-
							70	3									
04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	42	1	1861	2	N	-0-					-0-
							60	3	2	4							
*05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	45	1	2045	2	N	-0-					-0-
							70	3	2	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

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

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

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6445	-0-	-685	-0-	401	1	5860	2	N	-0-					-0-
							183	3	1	4							
01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	409	1	6563	2	N	-0-					-0-
							171	3	1	4							
02	6860	X	6024	-0-	-836	-0-	427	1	5438	2	N	-0-					-0-
							158	3	1	4							
03	7595	X	6789	-0-	-806	-0-	513	1	6077	2	N	-0-					-0-
							198	3	1	4							
04	7350	X	6666	-0-	-684	-0-	375	1	6087	2	N	-0-					-0-
							197	3	7	4							
05	7130	X	6300	-0-	-830	-0-	490	1	5610	2	N	-0-					-0-
							193	3	7	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	1516	1	22124	2	N	-0-					-0-
							690	3	3	4							
01	27182	X	27182	-0-	-0-	-0-	1558	1	24971	2	N	-0-					-0-
							651	3	2	4							
02	24500	X	22519	-0-	-1981	-0-	1595	1	20330	2	N	-0-					-0-
							591	3	3	4							
03	27125	X	13348	-0-	-13777	-0-	1009	1	11948	2	N	-0-					-0-
							389	3	2	4							
04	26250	X	11038	-0-	-15212	-0-	621	1	10079	2	N	-0-					-0-
							326	3	12	4							
*05	27125	X	11057	-0-	-16068	-0-	860	1	9844	2	N	2	2	8			-0-
							339	3	12	4							

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	49	1	2038	2	N	-0-					-0-
							64	3									
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	55	1	2719	2	N	-0-					-0-
							71	3									
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	46	1	2062	2	N	-0-					-0-
							60	3									
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	59	1	2397	2	N	-0-					-0-
							78	3	1	4							
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	46	1	2039	2	N	-0-					-0-
							66	3	2	4							
*05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	51	1	2311	2	N	-0-					-0-
							80	3	3	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	744	X	347	-0-	-397	-0-	22	1	315	2	N	-0-					-0-
							10	3									
01	744	X	448	-0-	-296	-0-	26	1	411	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	420	X	406	-0-	-14	-0-	29	1	366	2	N	-0-					-0-
							11	3									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	477	2	N	-0-					-0-
							16	3									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							

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
12	13547	X	6786	-0-	-6761	-0-	423	1	6170	2	N	-0-					-0-
							192	3	1	4							
01	13547	X	5626	-0-	-7921	-0-	322	1	5169	2	N	-0-					-0-
							135	3									
02	7252	X	4416	-0-	-2836	-0-	313	1	3987	2	N	-0-					-0-
							116	3									
03	8029	X	4345	-0-	-3684	-0-	328	1	3889	2	N	-0-					-0-
							127	3	1	4							
04	7770	X	4836	-0-	-2934	-0-	272	1	4416	2	N	-0-					-0-
							143	3	5	4							
05	7161	X	4858	-0-	-2303	-0-	378	1	4326	2	N	-0-					-0-
							149	3	5	4							

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

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

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

12	10912	X	8248	-0-	-2664	-0-	189	1	7814	2	N	-0-					-0-
							244	3	1	4							
01	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	248	1	12148	2	N	-0-					-0-
							317	3	1	4							
02	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	199	1	8896	2	N	-0-					-0-
							259	3	1	4							
03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	193	1	7898	2	N	-0-					-0-
							257	3	2	4							
04	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	195	1	8632	2	N	-0-					-0-
							280	3	10	4							
*05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	128	1	5764	2	N	-0-					-0-
							199	3	7	4							

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		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

12	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. //CONT.// 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	3 1	1 3	41	2	N	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	6 3	1 3	102	2	N	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	5 2	1 3	65	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10 4	1 3	119	2	N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	6 3	1 3	92	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	20 26	1 3	819	2	N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	17 22	1 3	840	2	N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	15 19	1 3	660	2	N	-0-					-0-
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	16 21	1 3	651	2	N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	26 37	1 3	1145 1	2 4	N	-0-					-0-
05	744	N	632	-0-	-112	-0-	13 21	1 3	597 1	2 4	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

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

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	787	-0-	-143	-0-	18	1	746	2	N	-0-					-0-
							23	3									
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	19	1	944	2	N	-0-					-0-
							25	3									
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	690	2	N	-0-					-0-
							20	3									
03	837	N	740	-0-	-97	-0-	17	1	700	2	N	-0-					-0-
							23	3									
04	960	N	719	-0-	-241	-0-	15	1	681	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	833	2	N	-0-					-0-
							29	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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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
12	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	868	1	12670	2	N	-0-					-0-
							395	3	2	4							
01	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	696	1	11162	2	N	-0-					-0-
							291	3	1	4							
02	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	691	1	8813	2	N	-0-					-0-
							256	3	1	4							
03	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	884	1	10472	2	N	-0-					-0-
							341	3	2	4							
04	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	637	1	10337	2	N	-0-					-0-
							335	3	12	4							
*05	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	1254	1	14363	2	N	-0-					-0-
							495	3	18	4							

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
12	3100	N	4413	-0-	1313	2101	275	1	4012	2	N	-0-					-0-
							125	3	1	4							
01	3100	N	5009	-0-	1909	4010	287	1	4602	2	N	-0-					-0-
							120	3									
02	7863	X	3853	-0-	-4010	-0-	273	1	3479	2	N	-0-					-0-
							101	3									
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	309	1	3654	2	N	-0-					-0-
							119	3	1	4							
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	230	1	3734	2	N	-0-					-0-
							121	3	4	4							
*05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	325	1	3721	2	N	-0-					-0-
							128	3	5	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
12	6741	X	3557	-0-	-3184	-0-	222	1	3234	2	N	-0-					-0-
							101	3									
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	178	1	2847	2	N	-0-					-0-
							74	3									
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	190	1	2428	2	N	-0-					-0-
							71	3									
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	169	1	1997	2	N	-0-					-0-
							65	3									
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	210	1	3405	2	N	-0-					-0-
							110	3	4	4							
*05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	380	1	4356	2	N	-0-					-0-
							150	3	5	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3100	N	4159	-0-	1059	3588	259	1	3781	2	N	-0-					-0-
							118	3	1	4							
01	5803	X	2215	-0-	-3588	-0-	127	1	2035	2	N	-0-					-0-
							53	3									
02	2352	X	1528	-0-	-824	-0-	108	1	1380	2	N	-0-					-0-
							40	3									
03	2604	X	1521	-0-	-1083	-0-	115	1	1362	2	N	-0-					-0-
							44	3									
04	2520	X	1864	-0-	-656	-0-	105	1	1702	2	N	-0-					-0-
							55	3	2	4							
05	2604	X	2068	-0-	-536	-0-	161	1	1842	2	N	-0-					-0-
							63	3	2	4							

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

12	8060	X	3605	-0-	-4455	-0-	225	1	3278	2	N	-0-					-0-
							102	3									
01	8060	X	2011	-0-	-6049	-0-	115	1	1848	2	N	-0-					-0-
							48	3									
02	7280	X	1528	-0-	-5752	-0-	108	1	1380	2	N	-0-					-0-
							40	3									
03	8060	X	1974	-0-	-6086	-0-	149	1	1767	2	N	-0-					-0-
							58	3									
04	2550	X	2019	-0-	-531	-0-	114	1	1843	2	N	-0-					-0-
							60	3	2	4							
05	2635	X	2313	-0-	-322	-0-	180	1	2059	2	N	-0-					-0-
							71	3	3	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	212	1	8757	2	N	-0-					-0-
							273	3	1	4							
01	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	334	1	16374	2	N	-0-					-0-
							427	3	1	4							
02	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	321	1	14353	2	N	-0-					-0-
							417	3	2	4							
03	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	365	1	14916	2	N	-0-					-0-
							486	3	3	4							
04	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	325	1	14414	2	N	-0-					-0-
							467	3	17	4							
*05	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	347	1	15617	2	N	-0-					-0-
							538	3	19	4							

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-			-0-
							4	3							
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-			-0-
							4	3							
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	N	-0-			-0-
							5	3							
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	N	-0-			-0-
							8	3							
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	N	-0-			-0-
							5	3							
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	2	1	95	2	N	-0-			-0-
							3	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	27	1	1127	2	N	-0-			-0-
							35	3							
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	24	1	1169	2	N	-0-			-0-
							30	3							
02	2800	N	20787	-0-	17987	17987	443	1	19767	2	N	-0-			-0-
							575	3	2	4					
03	3100	N	25452	-0-	22352	40339	589	1	24074	2	N	-0-			-0-
							784	3	5	4					
04	3000	N	19348	-0-	16348	56687	413	1	18321	2	N	-0-			-0-
							593	3	21	4					
*05	76693	X	20006	-0-	-56687	-0-	420	1	18911	2	N	-0-			-0-
							652	3	23	4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

12	11904	X	9286	-0-	-2618	-0-	213	1	8798	2	N	-0-			-0-
							274	3	1	4					
01	11129	X	10746	-0-	-383	-0-	209	1	10268	2	N	-0-			-0-
							268	3	1	4					
02	10052	X	9485	-0-	-567	-0-	202	1	9020	2	N	-0-			-0-
							262	3	1	4					
03	10633	X	9812	-0-	-821	-0-	227	1	9281	2	N	-0-			-0-
							302	3	2	4					
04	10410	X	9245	-0-	-1165	-0-	197	1	8754	2	N	-0-			-0-
							284	3	10	4					
05	10757	X	10526	-0-	-231	-0-	221	1	9950	2	N	-0-			-0-
							343	3	12	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
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	130	1	5388	2	N	-0-					-0-
							168	3	1	4							
01	11718	X	4690	-0-	-7028	-0-	91	1	4482	2	N	-0-					-0-
							117	3									
02	10584	X	7741	-0-	-2843	-0-	165	1	7361	2	N	-0-					-0-
							214	3	1	4							
03	11718	X	9935	-0-	-1783	-0-	230	1	9397	2	N	-0-					-0-
							306	3	2	4							
04	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	217	1	9625	2	N	-0-					-0-
							312	3	11	4							
*05	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	199	1	8968	2	N	-0-					-0-
							309	3	11	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
12	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	-0-					-0-
							39	3									
01	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	28	1	1392	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	25	1	1109	2	N	-0-					-0-
							32	3									
03	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	28	1	1140	2	N	-0-					-0-
							37	3									
04	1410	N	1110	-0-	-300	-0-	24	1	1051	2	N	-0-					-0-
							34	3	1	4							
05	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	25	1	1113	2	N	-0-					-0-
							38	3	1	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2914	X	930	-0-	-1984	-0-	21	1	882	2	N	-0-					-0-
							27	3									
01	1457	X	1102	-0-	-355	-0-	21	1	1054	2	N	-0-					-0-
							27	3									
02	1316	X	812	-0-	-504	-0-	17	1	773	2	N	-0-					-0-
							22	3									
03	992	X	916	-0-	-76	-0-	21	1	867	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	1080	N	909	-0-	-171	-0-	19	1	861	2	N	-0-					-0-
							28	3	1	4							
05	899	N	744	-0-	-155	-0-	16	1	703	2	N	-0-					-0-
							24	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
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	27	1	1128	2	N	-0-			-0-
							35	3							
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	26	1	1294	2	N	-0-			-0-
							34	3							
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	23	1	1017	2	N	-0-			-0-
							30	3							
03	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	27	1	1089	2	N	-0-			-0-
							35	3							
04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	24	1	1051	2	N	-0-			-0-
							34	3	1	4					
05	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	25	1	1107	2	N	-0-			-0-
							38	3	1	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
12	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	24	1	986	2	N	-0-			-0-
							31	3							
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	24	1	1166	2	N	-0-			-0-
							30	3							
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	23	1	1033	2	N	-0-			-0-
							30	3							
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	29	1	1198	2	N	-0-			-0-
							39	3							
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	25	1	1112	2	N	-0-			-0-
							36	3	1	4					
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	26	1	1159	2	N	-0-			-0-
							40	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
12	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	145	1	6018	2	N	-0-			-0-
							188	3	1	4					
01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	147	1	7194	2	N	-0-			-0-
							187	3	1	4					
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	137	1	6103	2	N	-0-			-0-
							177	3	1	4					
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	153	1	6242	2	N	-0-			-0-
							203	3	1	4					
04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	117	1	5189	2	N	-0-			-0-
							168	3	6	4					
*05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	110	1	4936	2	N	-0-			-0-
							170	3	6	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	10	1	400	2	N	-0-					-0-
							12	3									
01	434	N	318	-0-	-116	-0-	6	1	304	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	420	N	245	-0-	-175	-0-	5	1	233	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	10	1	398	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	424	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	9	1	425	2	N	-0-					-0-
							15	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
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	73	1	3019	2	N	-0-					-0-
							94	3									
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	69	1	3372	2	N	-0-					-0-
							88	3									
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	88	1	3933	2	N	-0-					-0-
							114	3									
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	74	1	3018	2	N	-0-					-0-
							98	3	1	4							
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	105	1	4670	2	N	-0-					-0-
							151	3	5	4							
*05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	86	1	3854	2	N	-0-					-0-
							133	3	5	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	52	1	2154	2	N	-0-					-0-
							67	3									
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	43	1	2121	2	N	-0-					-0-
							55	3									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	42	1	1877	2	N	-0-					-0-
							55	3									
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	49	1	1995	2	N	-0-					-0-
							65	3									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	43	1	1920	2	N	-0-					-0-
							62	3	2	4							
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	41	1	1832	2	N	-0-					-0-
							63	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3100	N	3809	-0-	709	709	87	1	3608	2	N	-0-					-0-
							113	3	1	4							
01	4568	X	3859	-0-	-709	-0-	75	1	3688	2	N	-0-					-0-
							96	3									
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	59	1	2633	2	N	-0-					-0-
							77	3									
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	66	1	2693	2	N	-0-					-0-
							88	3	1	4							
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	58	1	2578	2	N	-0-					-0-
							83	3	3	4							
*05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	60	1	2710	2	N	-0-					-0-
							93	3	3	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
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-

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
12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	163	1	6728	2	N	-0-					-0-
							210	3	1	4							
01	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	154	1	7573	2	N	-0-					-0-
							197	3	1	4							
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	142	1	6335	2	N	-0-					-0-
							184	3	1	4							
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	143	1	5847	2	N	-0-					-0-
							190	3	1	4							
04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	107	1	4736	2	N	-0-					-0-
							153	3	5	4							
*05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	66	1	2951	2	N	-0-					-0-
							102	3	4	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
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	41	1	1691	2	N	-0-					-0-
							53	3									
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	38	1	1847	2	N	-0-					-0-
							48	3									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	27	1	1223	2	N	-0-					-0-
							36	3									
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	53	1	2148	2	N	-0-					-0-
							70	3									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	47	1	2102	2	N	-0-					-0-
							68	3	2	4							
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	42	1	1906	2	N	-0-					-0-
							66	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
							2	3									
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
							1	3									
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
							1	3									
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	25	1	1050	2	N	-0-					-0-
							33	3									
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	22	1	1072	2	N	-0-					-0-
							28	3									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	21	1	924	2	N	-0-					-0-
							27	3									
03	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	23	1	953	2	N	-0-					-0-
							31	3									
04	1080	N	908	-0-	-172	-0-	19	1	860	2	N	-0-					-0-
							28	3	1	4							
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	23	1	1029	2	N	-0-					-0-
							35	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	20	1	838	2	N	-0-					-0-
							26	3									
01	1023	N	510	-0-	-513	-0-	10	1	487	2	N	-0-					-0-
							13	3									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	19	1	849	2	N	-0-					-0-
							25	3									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	26	1	1052	2	N	-0-					-0-
							34	3									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	16	1	714	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
05	992	N	444	-0-	-548	-0-	9	1	420	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							

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
12	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	37	1	1540	2	N	-0-			-0-
							48	3							
01	1798	N	1440	-0-	-358	-0-	28	1	1376	2	N	-0-			-0-
							36	3							
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1357	2	N	-0-			-0-
							39	3							
03	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	37	1	1496	2	N	-0-			-0-
							49	3							
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	32	1	1427	2	N	-0-			-0-
							46	3	2	4					
05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	32	1	1436	2	N	-0-			-0-
							49	3	2	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
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	132	1	5450	2	N	-0-			-0-
							170	3	1	4					
01	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	129	1	6305	2	N	-0-			-0-
							164	3	1	4					
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	118	1	5276	2	N	-0-			-0-
							153	3	1	4					
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	139	1	5697	2	N	-0-			-0-
							186	3	1	4					
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	123	1	5443	2	N	-0-			-0-
							176	3	6	4					
*05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	123	1	5522	2	N	-0-			-0-
							190	3	7	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
12	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	206	1	8529	2	N	-0-			-0-
							266	3	1	4					
01	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	262	1	12856	2	N	-0-			-0-
							335	3	1	4					
02	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	233	1	10409	2	N	-0-			-0-
							303	3	1	4					
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	167	1	6845	2	N	-0-			-0-
							223	3	1	4					
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	54	1	2390	2	N	-0-			-0-
							77	3	3	4					
*05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	75	1	3379	2	N	-0-			-0-
							116	3	4	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	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
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
							2	3									
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
							2	3									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
							2	3									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
							3	3									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
							2	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

12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	80	1	1170	2	N	-0-					-0-
							36	3									
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	81	1	1301	2	N	-0-					-0-
							34	3									
02	1232	N	1020	-0-	-212	-0-	72	1	921	2	N	-0-					-0-
							27	3									
03	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	93	1	1102	2	N	-0-					-0-
							36	3									
04	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	68	1	1095	2	N	-0-					-0-
							35	3	1	4							
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	95	1	1088	2	N	-0-					-0-
							38	3	1	4							

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	59	1	331	2	N	-0-					28
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	73	1	405	2	N	-0-					28
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	47	1	313	2	N	-0-					20
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	49	1	285	2	N	-0-					28
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	41	1	332	2	N	-0-					28
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	402	2	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
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	316	1	971	2	N	-0-					3
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	217	1	1138	2	N	-0-					3
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	364	1	845	2	N	-0-					3
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	462	1	729	2	N	-0-					3
04	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	388	1	778	2	N	-0-					3
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	485	1	978	2	N	-0-					3

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	658	1	2020	2	Y	-0-					28
01	6448	X	3021	-0-	-3427	-0-	484	1	2537	2	Y	-0-					28
02	5824	X	2025	-0-	-3799	-0-	608	1	1409	2	Y	7					35
							8	9									
03	2666	X	2214	-0-	-452	-0-	859	1	1355	2	Y	-0-					35
04	2910	X	1812	-0-	-1098	-0-	603	1	1209	2	Y	-0-					35
05	3007	X	1572	-0-	-1435	-0-	518	1	1046	2	Y	7					42
							8	9									

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	243	1	747	2	N	-0-					-0-
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	147	1	768	2	N	-0-					-0-
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	235	1	544	2	N	-0-					-0-
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	366	1	578	2	N	-0-					28
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	292	1	586	2	N	-0-					-0-
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	300	1	606	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

12	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	434	1	1334	2	Y	-0-					28
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					28
02	5432	X	1430	-0-	-4002	-0-	428	1	994	2	Y	7					35
							8	9									
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	1040	1	1640	2	Y	-0-					35
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	586	1	1176	2	Y	-0-					35
05	1767	X	1686	-0-	-81	-0-	556	1	1122	2	Y	7					42
							8	9									

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1288 N	953	-0-	-335	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	848	-0-	-1012	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5177 X	3887	-0-	-1290	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
01	5177 X	4046	-0-	-1131	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
02	4676 X	4449	-0-	-227	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
03	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			Y	-0-					-0-
04	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
05	4929 X	4892	-0-	-37	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

12	6107 X	5066	-0-	-1041	-0-	5066	2			Y	-0-					-0-
01	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			Y	-0-					-0-
02	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			Y	-0-					-0-
03	6107 X	6010	-0-	-97	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
04	6060 X	5968	-0-	-92	-0-	5968	2			Y	-0-					-0-
05	6262 X	5928	-0-	-334	-0-	5928	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

12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	77	1	237	2	N	-0-					16
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	46	1	240	2	N	-0-					16
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	78	1	181	2	N	-0-					16
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	110	1	173	2	N	-0-					16
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	94	1	189	2	N	-0-					16
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	92	1	185	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
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	58	1	178	2	N	-0-					-0-
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	39	1	205	2	N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	71	1	164	2	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	137	1	217	2	N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	103	1	207	2	N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	75	1	150	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
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	823	1	2525	2	N	-0-					-0-
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	605	1	3170	2	N	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	918	1	2129	2	N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1246	1	1965	2	N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1046	1	2099	2	N	-0-					-0-
*05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	1125	1	2272	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
12	527	N	376	-0-	-151	-0-	92	1	284	2	N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	74	1	173	2	N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	236	1	473	2	N	-0-					-0-
05	279	N	33	-0-	-246	-0-	11	1	22	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
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	112	1	343	2	N	-0-					1
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	106	1	554	2	N	-0-					1
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	173	1	400	2	N	-0-					1
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	331	1	522	2	N	-0-					1
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	157	1	316	2	N	-0-					1
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	207	1	417	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	837	N	721	-0-	-116	-0-	177	1	544	2	N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	172	1	901	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	838	-0-	-170	-0-	252	1	586	2	N	-0-					-0-
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	244	1	386	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	591	-0-	-459	-0-	197	1	394	2	N	-0-					-0-
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	383	1	774	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

	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
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	119	1	364	2	N	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	73	1	383	2	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	129	1	298	2	N	-0-					-0-
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	173	1	272	2	N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	139	1	279	2	N	-0-					-0-
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	134	1	271	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

	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
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	107	1	330	2	N	-0-					-0-
01	434	N	302	-0-	-132	-0-	48	1	254	2	N	-0-					-0-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	110	1	256	2	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	190	1	300	2	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	174	1	348	2	N	-0-					-0-
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	161	1	326	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

	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
12	9982	X	8945	-0-	-1037	-0-	2198	1	6747	2	N	-0-					28
01	9982	X	4232	-0-	-5750	-0-	678	1	3554	2	N	-0-					28
02	9016	X	2961	-0-	-6055	-0-	892	1	2069	2	N	-0-					28
03	9982	X	2880	-0-	-7102	-0-	1117	1	1763	2	N	-0-					28
04	5400	X	2623	-0-	-2777	-0-	873	1	1750	2	N	-0-					28
05	5580	X	2354	-0-	-3226	-0-	780	1	1574	2	N	-0-					28

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

	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
12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	648	1	1987	2	N	-0-					-0-
01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	252	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	848	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3224	-0-	124	124	1251	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3231	-0-	231	355	1075	1	2156	2	N	-0-					-0-
*05	2915	X	2560	-0-	-355	-0-	848	1	1712	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

	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
12	7843	X	7183	-0-	-660	-0-	1765	1	5418	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6982	-0-	-861	-0-	1119	1	5863	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5959	-0-	-677	-0-	1795	1	4164	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6374	-0-	-973	-0-	2473	1	3901	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5933	-0-	-787	-0-	1974	1	3959	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6181	-0-	-763	-0-	2047	1	4134	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	57	1	176	2	N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	13	1	71	2	N	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	10	1	24	2	N	-0-					-0-
03	248	N	58	-0-	-190	-0-	23	1	35	2	N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	17	1	33	2	N	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	42	1	84	2	N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

12	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	913	1	5094	2	N	-0-					-0-
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	1013	1	5642	2	N	-0-					-0-
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	802	1	5357	2	N	-0-					-0-
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	957	1	5611	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6169	-0-	-131	-0-	674	1	5495	2	N	-0-					-0-
*05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	619	1	6143	2	N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

12	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	7	1	41	2	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	322	1	987	2	N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	181	1	946	2	N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	585	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	1012	1	1597	2	N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	575	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1776	-0-	-363	-0-	588	1	1188	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	1183	1	3630	2	N	-0-					28
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	728	1	3817	2	N	-0-					28
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	1114	1	2585	2	N	-0-					28
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	1603	1	2530	2	N	-0-					28
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	1400	1	2807	2	N	-0-					28
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	1154	1	2331	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
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2	N	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	2	N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	28	1	44	2	N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	-0-			-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 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
12	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	578	1	1774	2	N	-0-			-0-
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	382	1	2002	2	N	-0-			-0-
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	1047	1	2429	2	N	-0-			-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	1252	1	1976	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	6002	-0-	3002	3002	1997	1	4005	2	N	-0-			-0-
*05	9429	X	6427	-0-	-3002	-0-	2129	1	4298	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 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
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	343	1	1051	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	431	-0-	-1026	-0-	69	1	362	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	843	-0-	-361	-0-	254	1	589	2	N	-0-			-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	835	1	1316	2	N	-0-			-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	649	1	1302	2	N	-0-			-0-
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	605	1	1222	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

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

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
12	2697	N	2668	-0-	-29	-0-	656	1	2012	2	N	-0-					19
01	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	418	1	2190	2	N	-0-					19
02	2324	N	2306	-0-	-18	-0-	695	1	1611	2	N	-0-					19
03	2666	N	2451	-0-	-215	-0-	951	1	1500	2	N	-0-					19
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	864	1	1732	2	N	-0-					19
*05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	846	1	1708	2	N	-0-					19

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	592	1	1818	2	N	-0-					-0-
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	419	1	2199	2	N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	891	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	2088	1	3294	2	N	-0-					-0-
04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	2016	1	4043	2	N	-0-					-0-
*05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	2164	1	4370	2	N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 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
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	144	1	440	2	N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	110	1	578	2	N	-0-					-0-
02	616	N	452	-0-	-164	-0-	136	1	316	2	N	-0-					-0-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	226	1	356	2	N	-0-					-0-
04	660	N	531	-0-	-129	-0-	177	1	354	2	N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	161	1	325	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	645	-0-	-130	-0-	70	1	574	3	Y	1					1
							1	9									
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	87	1	741	3	Y	-0-					1
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	81	1	729	3	Y	-0-					1
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	82	1	790	3	Y	-0-					1
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	79	1	753	3	Y	-0-					1
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	94	1	922	3	Y	-0-					1

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 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
12	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	182	1	1488	3	N	-0-					15
01	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	168	1	1432	3	N	2	2	8			15
							2	9									
02	1624	N	1180	-0-	-444	-0-	118	1	1061	3	N	1	1	8			15
							1	9									
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	153	1	1470	3	N	2	2	8			15
							2	9									
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	166	1	1588	3	N	2	2	8			15
							2	9									
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	158	1	1552	3	N	49	2	8			62
							54	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. 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
12	4123	X	3838	-0-		-285	-0-	411	1	3372	3	Y	50					139
								55	9									
01	4123	X	3277	-0-		-846	-0-	344	1	2924	3	Y	8					147
								9	9									
02	3724	X	3071	-0-		-653	-0-	307	1	2764	3	Y	-0-					147
03	3844	X	3495	-0-		-349	-0-	329	1	3158	3	Y	7	1	8			153
								8	9									
04	3450	X	3277	-0-		-173	-0-	311	1	2965	3	Y	1	1	8			153
								1	9									
*05	3776	X	3776	-0-		-0-	-0-	347	1	3409	3	Y	18	1	8			170
								20	9									

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. 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
12	4786	X	4786	-0-		-0-	-0-	1176	1	3610	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	1081	-0-		-3600	-0-	173	1	908	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	759	-0-		-3469	-0-	229	1	530	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	691	-0-		-3990	-0-	268	1	423	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	828	-0-		-3702	-0-	275	1	553	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	1642	-0-		-3039	-0-	544	1	1098	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. 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
12	115	N	115	-0-		-0-	-0-	28	1	87	2	N	-0-					-0-
01	93	N	27	-0-		-66	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-		-5	-0-	15	1	36	2	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-		-14	-0-	43	1	67	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-		-0-	-0-	10	1	20	2	N	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-		-0-	-0-	107	1	215	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. 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
12	1736	X	1566	-0-		-170	-0-	385	1	1181	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	2014	-0-		-94	-0-	323	1	1691	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	1856	-0-		-48	-0-	559	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1662	-0-		-446	-0-	645	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1234	-0-		-716	-0-	411	1	823	2	N	-0-					-0-
*05	2897	X	2897	-0-		-0-	-0-	960	1	1937	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. 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-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
12	9176	5439	-0-	-3737	-0-	108	1	5320	3	Y	10	8	0	15	1	13
						11	9									
01	9176	6325	-0-	-2851	-0-	101	1	6210	3	Y	13	5	0	17	1	4
						14	9									
02	6104 #	4252	-0-	-1852	-0-	66	1	4153	3	Y	30	19	0	10	1	5
						33	9									
03	6417 #	5520	-0-	-897	-0-	93	1	5383	3	Y	40	19	0	17	1	9
						44	9									
04	DLQ G-10	6406	-0-	6406	6406	108	1	6236	3	Y	56	23	0	20	1	22
						62	9									
05	DLQ G-10	6221	-0-	6221	12627	78	1	5978	3	Y	150	80	0	20	1	72
						165	9									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	6	1	397	3	N	-0-					-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	N	-0-					-0-
05	527 N	291	-0-	-236	-0-	5	1	286	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					17
01	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			Y	-0-					17
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	70	1	470	2	Y	-0-					17
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	472	2	Y	-0-					17
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	7	1	486	2	Y	-0-					17
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	15	1	509	2	Y	-0-					17

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4650	X	4154	-0-	-496	-0-	4108	2	46	9	Y	42	104	1			8
01	4650	X	3585	-0-	-1065	-0-	3523	2	62	9	Y	56					64
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	301	1	2017	2	Y	27					91
							30	9									
03	2418	X	2017	-0-	-401	-0-	161	1	1837	2	Y	17	63	1			45
							19	9									
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	42	1	2855	2	Y	-0-					45
*05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	120	1	4184	2	Y	-0-					45

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2801 N	2516	-0-	-285	-0-	2488	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	2418 N	1918	-0-	-500	-0-	1856	2	62	9	Y	56					56
02	3685	3631	-0-	-54	-0-	423	1	3150	2	Y	53					109
						58	9									
03	3023 R	3023	-0-	-0-	-0-	22	1	2964	2	Y	34	126	1			17
						37	9									
04	2931 R	2931	-0-	-0-	-0-	2870	2	61	9	Y	55					72
05	3441	2919	-0-	-522	-0-	2919	2			Y	-0-					72

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	423	1	4925	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4637	-0-	-509	-0-	332	1	4305	2	Y	-0-					-0-
*02	4648	X	4568	-0-	-80	-0-	195	1	4373	2	Y	-0-					-0-
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	74	1	5677	2	Y	-0-					-0-
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	80	1	4979	2	Y	-0-					-0-
*05	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	108	1	6552	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

*12	1395 N	921	-0-	-474	-0-	73	1	848	2	Y	-0-					-0-
01	1209 N	688	-0-	-521	-0-	49	1	639	2	Y	-0-					-0-
*02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	48	1	1089	2	Y	-0-					-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	14	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	12	1	728	2	Y	-0-					-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

*12	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	191	1	2230	2	Y	48	48	1			1
						53	9									
01	3472 X	820	-0-	-2652	-0-	57	1	743	2	Y	18	18	1			1
						20	9									
*02	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	140	1	3026	2	Y	60	59	1			2
						66	9									
*03	3472 X	2528	-0-	-944	-0-	32	1	2439	2	Y	52	52	1			2
						57	9									
04	2310 X	1885	-0-	-425	-0-	29	1	1819	2	Y	34	35	1			1
						37	9									
05	3720 X	3529	-0-	-191	-0-	57	1	3425	2	Y	43	43	1			1
						47	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

12 SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 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
*12	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	634	1	7382	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	7502	X	6667	-0-	-835	-0-	477	1	6180	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	326	1	7369	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	7409	X	6855	-0-	-554	-0-	88	1	6757	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	135	1	8381	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	164	1	9953	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
*11	47264	X	9682	-0-	-37582	-0-	695	1	8983	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	15407	X	9141	-0-	-6266	-0-	723	1	8414	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	15407	X	7631	-0-	-7776	-0-	546	1	7081	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*02	13916	X	8582	-0-	-5334	-0-	349	1	8229	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	15283	X	11205	-0-	-4078	-0-	144	1	11055	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	8790	X	8639	-0-	-151	-0-	137	1	8498	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	9641	X	3305	-0-	-6336	-0-	54	1	3251	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
*12	T. A.		424	-0-	424	424	34	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		396	-0-	396	820	28	1	368	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		459	-0-	459	1279	19	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	1785	X	512	-0-	-1273	6	7	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		324	-0-	324	330	5	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	330					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
12	2387	X	2326	-0-	-61	-0-	211	1	2115	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2243	-0-	-299	-0-	163	1	2080	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3193	-0-	393	393	175	1	3018	2	Y	-0-					-0-
03	2754	N	2361	-0-	-393	-0-	68	1	2293	2	Y	-0-					-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	80	1	2335	2	Y	-0-					-0-
05	2811	X	2391	-0-	-420	-0-	95	1	2296	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
12	5146	X	4037	-0-	-1109	-0-	367	1	3670	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4451	-0-	-695	-0-	323	1	4128	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4337	-0-	-311	-0-	237	1	4100	2	Y	-0-					-0-
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	174	1	5877	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3574	-0-	-986	-0-	118	1	3456	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	737	-0-	-4068	-0-	29	1	708	2	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	286	1	3324	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3379	X	1702	-0-	-1677	-0-	122	1	1579	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	3052	X	2956	-0-	-96	-0-	113	1	2842	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	52	1	3976	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	59	1	3663	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	80	1	4870	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
12	2604	X	2068	-0-	-536	-0-	188	1	1880	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	1444	-0-	-1160	-0-	105	1	1339	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1163	-0-	-1189	-0-	64	1	1099	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1178	-0-	-1209	-0-	34	1	1144	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1186	-0-	-914	-0-	39	1	1147	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1151	-0-	-926	-0-	46	1	1105	2	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*12	9858	X	8616	-0-	-1242	-0-	681	1	7925	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	9858	X	6814	-0-	-3044	-0-	487	1	6318	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*02	8904	X	7106	-0-	-1798	-0-	302	1	6796	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	9486	X	7990	-0-	-1496	-0-	103	1	7877	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	8100	X	7121	-0-	-979	-0-	113	1	6999	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	141	1	8552	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	171	-0-	-139	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	50	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	37	1	475	2	Y	-0-					-0-
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	Y	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	9	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	7	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 425DF RRCID -> 083854 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010

*12	2976	X	1109	-0-	-1867	-0-	305	1	804	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	424	1	2371	2	Y	-0-					-0-
*02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	679	1	2124	2	Y	-0-					-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	318	1	2993	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1070	-0-	-1630	-0-	18	1	1052	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

12	4371	X	4072	-0-	-299	-0-	370	1	3702	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	2976	-0-	-1395	-0-	216	1	2760	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3191	-0-	-757	-0-	174	1	3017	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3498	-0-	-439	-0-	101	1	3397	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3606	-0-	-324	-0-	119	1	3487	2	Y	-0-					-0-
*05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	144	1	3465	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
*06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	235	1	9	2	Y	49	51	1			24
							4623	3	54	9							
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					24
*08	3720	X	1253	-0-	-2467	-0-	68	1	1175	2	Y	9					33
							10	9									
09	3600	X	2201	-0-	-1399	-0-	114	1	2062	2	Y	23	25	1			31
							25	9									
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	200	1	3870	2	Y	63	63	1			31
							69	9									
11	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	179	1	3321	2	Y	46	40	1			37
							51	9									
*12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	200	1	3796	2	Y	31	45	1			23
							34	9									
01	3813	X	3075	-0-	-738	-0-	149	1	2904	2	Y	20	14	1			26
							22	9									
*02	3444	X	3128	-0-	-316	-0-	70	1	3047	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-	21	1			-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	2	1	3681	2	Y	24					24
							26	9									
*05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-	24	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

*12	4154	X	3829	-0-	-325	-0-	302	1	3519	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	4154	X	2957	-0-	-1197	-0-	211	1	2739	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	3752	X	3593	-0-	-159	-0-	151	1	3435	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	54	1	4122	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	62	1	3866	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	76	1	4622	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

*12	6665	X	6633	-0-	-32	-0-	330	1	6303	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	5149	-0-	-1516	-0-	249	1	4900	2	Y	-0-					-0-
*02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	182	1	6332	2	Y	-0-					-0-
03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			Y	-0-					-0-
04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			Y	-0-					-0-
*05	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	1	1	7030	2	Y	31	30	1			1
							34	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

*12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	311	1	3625	2	N	-0-					-0-
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	225	1	2910	2	N	-0-					-0-
*02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	150	1	3408	2	N	-0-					-0-
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	54	1	4129	2	N	-0-					-0-
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	62	1	3848	2	N	-0-					-0-
*05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	80	1	4861	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
*06	1500	X	1302	-0-	-198	-0-	62	1	5	2	Y	24	26	1			12
							1209	3	26	9							
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					12
*08	1643	N	336	-0-	-1307	-0-	18	1	312	2	Y	5					17
							6	9									
09	1290	N	764	-0-	-526	-0-	39	1	708	2	Y	15	13	1			19
							17	9									
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	80	1	1542	2	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	85	1	1590	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	96	1	1831	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1612	X	1501	-0-	-111	-0-	73	1	1428	2	Y	-0-					-0-
*02	1568	X	1421	-0-	-147	-0-	33	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
04	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
*05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	467	-0-	-91	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					-0-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	2	Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	8	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	7	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	636	1	6367	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	6417	X	5416	-0-	-1001	-0-	393	1	5011	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	5796	X	5488	-0-	-308	-0-	304	1	5174	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	6417	X	6404	-0-	-13	-0-	184	1	6207	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	6300	X	4808	-0-	-1492	-0-	158	1	4640	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	4725	X	4708	-0-	-17	-0-	187	1	4515	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

12	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	176	1	1762	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	128	1	1635	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1543	-0-	-109	-0-	84	1	1459	2	Y	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	52	1	1756	2	Y	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	59	1	1726	2	Y	-0-					-0-
*05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	70	1	1692	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	51	1	588	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	39	1	506	2	Y	-0-					-0-
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	9	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	8	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

*12	T. A.		5844	-0-	5844	5844	462	1	5375	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	T. A.		3242	-0-	3242	9086	232	1	3006	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*02	T. A.		3434	-0-	3434	12520	100	1	3331	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	T. A.		2004	-0-	2004	14524	26	1	1976	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	T. A.		977	-0-	977	15501	15	1	961	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	19833	X	4332	-0-	-15501	-0-	70	1	4258	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

*12	T. A.		4567	-0-	4567	4567	361	1	4204	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	T. A.		2971	-0-	2971	7538	213	1	2756	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	T. A.		5033	-0-	5033	12571	177	1	4854	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	T. A.		8144	-0-	8144	20715	105	1	8035	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	T. A.		6956	-0-	6956	27671	110	1	6842	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	36199	X	8528	-0-	-27671	-0-	138	1	8390	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
*12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	314	1	3652	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	3906	X	2796	-0-	-1110	-0-	200	1	2588	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	3528	X	2279	-0-	-1249	-0-	98	1	2181	2	Y	-0-					-0-
*03	3627	X	2375	-0-	-1252	-0-	30	1	2338	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	3750	X	3593	-0-	-157	-0-	57	1	3527	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	96	1	5787	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6572 - 6580

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

*12	3441	X	2662	-0-	-779	-0-	211	1	2451	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	2538	-0-	-903	-0-	182	1	2356	2	Y	-0-					-0-
*02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	159	1	3548	2	Y	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	41	1	3134	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2673	-0-	-237	-0-	42	1	2631	2	Y	-0-					-0-
*05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	54	1	3300	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

12	T. A.		225	-0-	225	225	20	1	204	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		1310	-0-	1310	1535	95	1	1209	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	T. A.		1505	-0-	1505	3040	84	1	1415	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	T. A.		1708	-0-	1708	4748	49	1	1652	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	T. A.		316	-0-	316	5064	10	1	305	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	5377	X	313	-0-	-5064	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 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
*12	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	1240	1	14542	2	Y	596	597	1			11
							656	9									
*01	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	902	1	11798	2	Y	528	521	1			16
							2	4	581	9							
*02	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	610	1	13775	2	Y	534	535	1			15
							587	9									
*03	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	157	1	12056	2	Y	461	459	1			17
							507	9									
04	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	271	1	16804	2	Y	545	551	1			11
							600	9									
*05	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	304	1	18423	2	Y	521	518	1			14
							573	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	4	-0-	-1298	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*02	1008	N	576	-0-	-432	-0-	9	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	35	1	2702	2	Y	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	20	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	27	1	1617	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

*12	2294	X	1291	-0-	-1003	-0-	102	1	1185	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2294	X	1357	-0-	-937	-0-	97	1	1254	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	2072	X	1475	-0-	-597	-0-	55	1	1416	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	33	1	2562	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	32	1	1958	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	43	1	2607	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		1594	-0-	1594	1594	24	1	1570	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		5478	-0-	5478	7072	70	1	5408	2	N	-0-					-0-
*04	8963	X	1891	-0-	-7072	-0-	30	1	1861	2	N	-0-					-0-
*05	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	27	1	1633	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 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
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	150	-0-	-160	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	62	-0-	-186	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6948 - 6958

12	T. A.		403	-0-	403	403	112	1	290	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		374	-0-	374	777	56	1	316	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	T. A.		428	-0-	428	1205	102	1	324	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	T. A.		327	-0-	327	1532	31	1	295	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	T. A.		7245	-0-	7245	8777	120	1	7093	2	N	29	28	1			1
							32	9									
*05	8874	X	97	-0-	-8777	-0-	1	1	45	2	N	46	46	1			1
							51	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

*12	13386	X	11667	-0-	-1719	-0-	910	1	10621	2	N	124	122	1			2
							136	9									
01	11470	X	7899	-0-	-3571	-0-	557	1	7237	2	N	95	94	1			3
							105	9									
*02	10360	X	8248	-0-	-2112	-0-	378	1	7781	2	N	81	82	1			2
							89	9									
*03	11470	X	9395	-0-	-2075	-0-	119	1	9158	2	N	107	105	1			4
							118	9									
04	11100	X	8341	-0-	-2759	-0-	131	1	8113	2	N	88	90	1			2
							97	9									
05	11346	X	9818	-0-	-1528	-0-	158	1	9554	2	N	96	95	1			3
							106	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

*12	40455	X	7761	-0-	-32694	-0-	44	1	7598	2	N	108	111	1			2
							119	9									
*01	40455	X	101	-0-	-40354	-0-	1	1	98	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
02	36540	X	-0-	-0-	-36540	-0-					N	-0-					-0-
03	40455	X	-0-	-0-	-40455	-0-					N	-0-					-0-
04	39150	X	-0-	-0-	-39150	-0-					N	-0-					-0-
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 625 RRCID -> 116469 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7592 - 7598

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (VICKSBURG) //CONT.// 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*12	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	94 499	1 9	14307	2	Y	454	455	1			8
01	14725	X	12415	-0-	-2310	-0-	104 471	1 9	11840	2	Y	428	423	1			13
*02	13300	X	13086	-0-	-214	-0-	98 408	1 9	12580	2	Y	371	373	1			11
*03	14849	X	13664	-0-	-1185	-0-	98 473	1 9	13093	2	Y	430	425	1			16
04	14370	X	12932	-0-	-1438	-0-	95 424	1 9	12413	2	Y	385	393	1			8
*05	20626	X	20626	-0-	-0-	-0-	135 2184	1 9	18307	2	Y	1985	1938	1			55

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	33923	R	33923	-0-	-0-	-0-	210 901	1 9	32812	2	N	819	819	1			15
*01	31372	#	28990	-0-	-2382	-0-	240 871	1 9	27879	2	N	792	782	1			24
*02	28336	#	27701	-0-	-635	-0-	205 683	1 9	26813	2	N	621	627	1			18
*03	33821	#	30971	-0-	-2850	-0-	223 853	1 9	29895	2	N	775	764	1			29
04	32730	#	29357	-0-	-3373	-0-	217 765	1 9	28375	2	N	695	710	1			14
05	33883	#	27067	-0-	-6816	-0-	172 800	1 9	26095	2	N	727	721	1			20

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9318

*06	10779	10075	-0-	-704	B	-31908	478	1	149	2	N	145	145	1		10
							9288	3	160	9						
07	11780	211	-0-	-11569	B	-43477	10	1	2	2	N	4	14	1		-0-
							195	3	4	9						
*08	8513	3284	-0-	-5229	B	-48706	431	1	2800	2	N	48	45	1		3
							53	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	9984	6271	-0-	-3713	B	-26950	476	1	5703	2	N	84	85	1		2
							92	9								
10	0	38297	-0-	38297	B	11347	587	1	37098	2	N	556	546	1		16
							612	9								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	11347					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	11347					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	11347					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	11347					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11347																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	11347					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59985		-0-	-0-	-59985	-0-					N	-0-	10	1			-0-
01	59985		-0-	-0-	-59985	-0-					N	-0-					-0-
02	54180		-0-	-0-	-54180	-0-					N	-0-					-0-
03	36797	#	-0-	-0-	-36797	-0-					N	-0-					-0-
04	16980	#	-0-	-0-	-16980	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

*12	0	Z	41921	-0-	41921	102723	147	1	40436	2	N	1216	1227	1			22
							1338	9									
*01	0	Z	24749	-0-	24749	127472	81	1	24668	2	N	-0-	21	1			-0-
*02	0	Z	22746	-0-	22746	150218	65	1	22681	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	22873	-0-	22873	173091	68	1	22805	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	19590	-0-	19590	192681	63	1	19030	2	N	452	443	1			9
							497	9									
05	0	Z	17334	-0-	17334	210015	59	1	16860	2	N	377	376	1			10
							415	9									

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

*12	682	N	480	-0-	-202	-0-	38	1	442	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
*02	336	N	301	-0-	-35	-0-	11	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	4	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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

12	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1295	2	311	9	N	283	174	1			329
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1332	2	344	9	N	313	367	1			275
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1090	2	298	9	N	271	367	1			179
03	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1113	2	318	9	N	289	367	1			101
04	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	1189	2	301	9	N	274	183	1			192
05	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1057	2	260	9	N	236	165	1			263

BOYLE (2900) 11096 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: J 1 RRCID -> 062703 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2014 - P&A 12/03/14

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

12	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	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
12	527	#	158	-0-	-369	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	465	#	72	-0-	-393	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	392	#	257	-0-	-135	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	403	#	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	279	#	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					-0-

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. W WELL #: W 2 T RRCID -> 031044 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	217	#	109	-0-	-108	-0-	51	2	58	9	N	53					347
01	217	#	107	-0-	-110	-0-	51	2	56	9	N	51	181	1			217
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	110	2	127	9	N	115					332
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	111	2	109	9	N	99	177	1			254
04	262	R	262	-0-	-0-	-0-	127	2	135	9	N	123					377
05	248	#	98	-0-	-150	-0-	46	2	52	9	N	47	179	1			245

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
BRAMAN WORKING INTERESTS LP 088582
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	91	1	2191	2	N	9					132
							10	9									
01	2821	N	2287	-0-	-534	-0-	89	1	2152	2	N	42					174
							46	9									
02	2184	N	2065	-0-	-119	-0-	82	1	1952	2	N	28	157	1			45
							31	9									
03	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	90	1	2139	2	N	36					81
							40	9									
04	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	87	1	2053	2	N	34					115
							37	9									
05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	91	1	2098	2	N	35					150
							39	9									

FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

12	24087	X	1765	-0-	-22322	-0-	114	1	1629	2	N	20					207
							22	9									
01	24087	X	1702	-0-	-22385	-0-	108	1	1542	2	N	47					254
							52	9									
02	21756	X	799	-0-	-20957	-0-	50	1	712	2	N	34					288
							37	9									
03	24087	X	883	-0-	-23204	-0-	34	1	849	2	N	-0-					288
04	23310	X	678	-0-	-22632	-0-	34	1	614	2	N	27	195	1			120
							30	9									
*05	24087	X	454	-0-	-23633	-0-	30	1	424	2	N	-0-					120

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

12	23002	X	5636	-0-	-17366	-0-	362	1	5153	2	N	110					203
							121	9									
01	23002	X	5526	-0-	-17476	-0-	272	1	5185	2	N	63	199	1			67
							69	9									
02	20776	X	2873	-0-	-17903	-0-	184	1	2624	2	N	59					126
							65	9									
03	23002	X	2660	-0-	-20342	-0-	100	1	2525	2	N	32					158
							35	9									
04	22260	X	2437	-0-	-19823	-0-	100	1	2317	2	N	18					176
							20	9									
*05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	95	1	1352	2	N	18					194
							20	9									

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	806	N	405	-0-	-401	-0-	396	2	9	9	N	8					60
01	682	N	57	-0-	-625	-0-	57	2			N	-0-					60
02	504	N	23	-0-	-481	-0-	23	2			N	-0-					60
03	403	N	145	-0-	-258	-0-	145	2			N	-0-					60
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2					62
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2232	X	2180	-0-	-52	-0-	2161	2	19	9	N	17					107
01	2418	X	2171	-0-	-247	-0-	2162	2	9	9	N	8					115
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2591	2	44	9	N	40					155
03	2821	X	2169	-0-	-652	-0-	1950	2	219	9	N	199	181	1			173
04	2730	X	2564	-0-	-166	-0-	2512	2	52	9	N	47					220
05	2914	X	1986	-0-	-928	-0-	1859	2	127	9	N	115	180	1	3	8	152

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
12	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2			N	-0-					53
01	1302	N	850	-0-	-452	-0-	850	2			N	-0-					53
02	1120	N	993	-0-	-127	-0-	993	2			N	-0-					53
03	1178	N	931	-0-	-247	-0-	931	2			N	-0-					53
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1	1	8			53
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	2	6	9	N	5	5	8			53

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

12	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					110
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	727	2	15	9	N	14					124
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	659	2	46	9	N	42					166
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	529	2	14	9	N	13					179
04	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2			N	-0-					179
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					179

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					6
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	133	1	1268	2	Y	-0-					17
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	132	1	1247	2	Y	-0-					17
02	1148	N	754	-0-	-394	-0-	74	1	680	2	Y	-0-					17
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	187	1	1382	2	Y	3	15	1			5
							3	9									
04	T. A.		1026	-0-	1026	1026	131	1	895	2	Y	-0-					5
05	T. A.		1050	-0-	1050	2076	129	1	921	2	Y	-0-					5

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	372	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	179	1	1642	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	389	1	2875	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	496	1	3403	2	Y	-0-					-0-
*05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	555	1	3972	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					8
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					8
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	294	1	2788	2	Y	542	443	1			120
							596	9									
01	3410	X	2015	-0-	-1395	-0-	165	1	1561	2	Y	263	383	1			-0-
							289	9									
02	3164	X	2969	-0-	-195	-0-	247	1	2264	2	Y	416	404	1			12
							458	9									
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	467	1	3455	2	Y	283	295	1			-0-
							311	9									
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	416	1	2852	2	Y	238	216	1			22
							262	9									
*05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	364	1	2605	2	Y	346	337	1			31
							381	9									

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2294	N	1866	-0-	-428	-0-	177	1	1683	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	2201	N	1813	-0-	-388	-0-	174	1	1637	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	177	1	1621	2	Y	43	42	1			1
							47	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	246	1	1820	2	Y	61	62	1			-0-
							67	9									
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	245	1	1680	2	Y	50	46	1			4
							55	9									
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	247	1	1770	2	Y	73	71	1			6
							80	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	214	1	2032	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	164	1	1543	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	159	1	1458	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	245	1	1809	2	Y	213	217	1			-0-
							234	9									
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	234	1	1601	2	Y	175	159	1			16
							193	9									
*05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	278	1	1992	2	Y	255	248	1			23
							281	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

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
12	DLQ G-10		1761	-0-	1761	4476	167	1	1588	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	1900	N	1773	-0-	-127	4349	170	1	1600	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	2800	N	1240	-0-	-1560	2789	119	1	1091	2	Y	27	25	1			2
							30	9									
03	3100	N	1995	-0-	-1105	1684	234	1	1729	2	Y	29	31	1			-0-
							32	9									
04	3000	N	2162	-0-	-838	846	272	1	1862	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
*05	3100	N	2488	-0-	-612	234	300	1	2148	2	Y	36	35	1			3
							40	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

12	DLQ G-10		812	-0-	812	2986	76	1	721	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
01	1900	N	1318	-0-	-582	2404	126	1	1184	2	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
02	2800	N	1276	-0-	-1524	880	123	1	1129	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
03	2425	N	1545	-0-	-880	-0-	152	1	1121	2	Y	247	248	1			-0-
							272	9									
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	174	1	1196	2	Y	200	182	1			18
							220	9									
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	174	1	1247	2	Y	292	284	1			26
							321	9									

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3162	X	2373	-0-	-789	-0-	217 96	1 9	2060	2	Y	87	71	1			23
01	3162	X	123	-0-	-3039	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					23
02	2856	X	246	-0-	-2610	-0-	21 29	1 9	196	2	Y	26	25	1			24
03	3007	X	742	-0-	-2265	-0-	87 9	1 9	646	2	Y	8	9	1			23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
01	372	N	16	-0-	-356	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					10
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5819	-0-	-970	-0-	553 18	1 9	5248	2	Y	16	13	1			10
01	6789	X	5987	-0-	-802	-0-	574 2	1 9	5411	2	Y	2	12	1			-0-
02	5964	X	3527	-0-	-2437	-0-	343 35	1 9	3149	2	Y	32	31	1			1
03	6603	X	1207	-0-	-5396	-0-	142 19	1 9	1046	2	Y	17	18	1			-0-
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	822 28	1 9	5637	2	Y	25	23	1			2
*05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	663 40	1 9	4744	2	Y	36	35	1			3

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	84	1	795	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	123	1	1161	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	112	1	1027	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	200	1	1482	2	Y	26	31	1			-0-
							29	9									
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	194	1	1326	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	196	1	1400	2	Y	36	35	1			3
							40	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	35	1	333	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	70	1	641	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	74	1	551	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	Y	-0-					3
05	806	N	675	-0-	-131	-0-	83	1	592	2	Y	-0-					3

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	181	1	1719	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	133	1	1258	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	97	1	893	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1891	N	1229	-0-	-662	-0-	142	1	1054	2	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
04	DLQ G-10		1462	-0-	1462	1462	177	1	1216	2	Y	63	57	1			6
							69	9									
*05	3000	N	1756	-0-	-1244	218	203	1	1453	2	Y	91	89	1			8
							100	9									

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

12	4526	X	3565	-0-	-961	-0-	339	1	3220	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
01	4464	X	2303	-0-	-2161	-0-	221	1	2080	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	4032	X	3022	-0-	-1010	-0-	293	1	2682	2	Y	43	42	1			5
							47	9									
03	4464	X	3282	-0-	-1182	-0-	387	1	2866	2	Y	26	31	1			-0-
							29	9									
04	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	425	1	2912	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	401	1	2865	2	Y	36	35	1			3
							40	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 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
12	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	233	1	2214	2	Y	270	221	1			87
							297	9									
01	2356	X	861	-0-	-1495	-0-	69	1	654	2	Y	125	212	1			-0-
							138	9									
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	297	1	2718	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2602	-0-	-157	-0-	308	1	2279	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2670	X	2315	-0-	-355	-0-	295	1	2020	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	297	-0-	-3051	-0-	36	1	261	2	Y	-0-					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4809	-0-	-275	-0-	439	1	4169	2	Y	183	149	1			52
							201	9									
01	5084	X	4379	-0-	-705	-0-	410	1	3869	2	Y	91	143	1			-0-
							100	9									
02	4592	X	3945	-0-	-647	-0-	381	1	3492	2	Y	65	63	1			2
							72	9									
03	5084	X	4054	-0-	-1030	-0-	456	1	3372	2	Y	205	207	1			-0-
							226	9									
04	4530	X	3461	-0-	-1069	-0-	417	1	2860	2	Y	167	152	1			15
							184	9									
05	4681	X	4203	-0-	-478	-0-	483	1	3453	2	Y	243	237	1			21
							267	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	2883	X	2164	-0-	-719	-0-	205	1	1949	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
01	2821	X	1626	-0-	-1195	-0-	155	1	1467	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
02	2408	N	557	-0-	-1851	-0-	54	1	494	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2170	N	1590	-0-	-580	-0-	188	1	1394	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	278	1	1908	2	Y	-0-					-0-
*05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	292	1	2089	2	Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

12	11842	X	305	-0-	-11537	-0-	28	1	262	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
01	11842	X	4712	-0-	-7130	-0-	445	1	4198	2	Y	63	68	1			-0-
							69	9									
02	10696	X	1096	-0-	-9600	-0-	105	1	967	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
03	5270	X	281	-0-	-4989	-0-	32	1	234	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
04	3210	X	182	-0-	-3028	-0-	20	1	134	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	3317	X	18	-0-	-3299	-0-	2	1	14	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		272	-0-	272	1446	26	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		403	-0-	403	1849	39	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	2672	X	823	-0-	-1849	-0-	81	1	742	2	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	57	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	43	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	238	-0-	-661	-0-	29	1	209	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 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
12	3193	X	2250	-0-	-943	-0-	211	1	2005	2	Y	31	25	1			9
							34	9									
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	342	1	3224	2	Y	15	24	1			-0-
							17	9									
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	384	1	3524	2	Y	81	79	1			2
							89	9									
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	450	1	3328	2	Y	91	93	1			-0-
							100	9									
04	3480	X	3189	-0-	-291	-0-	395	1	2711	2	Y	75	68	1			7
							83	9									
05	4433	X	3606	-0-	-827	-0-	428	1	3058	2	Y	109	106	1			10
							120	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 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
12	341	N	59	-0-	-282	-0-	6	1	52	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	310	N	159	-0-	-151	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					4
02	252	N	25	-0-	-227	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					4
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

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

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

12	434	N	342	-0-	-92	-0-	33	1	309	2	Y	-0-					5
01	465	N	114	-0-	-351	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					5
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					5
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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

12	3007	X	2359	-0-	-648	-0-	224	1	2132	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	254	1	2394	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	2744	X	2090	-0-	-654	-0-	205	1	1882	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	3038	X	2085	-0-	-953	-0-	248	1	1837	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	2550	X	1863	-0-	-687	-0-	237	1	1626	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2239	-0-	-396	-0-	274	1	1961	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	3596	#	3518	-0-	-78	-0-	575 193	1 9	2750	2	N	175					269
01	3286	#	2913	-0-	-373	-0-	650	1	2263	2	N	-0-					269
02	2828	#	1443	-0-	-1385	-0-	475 6	1 9	962	2	N	5					274
03	3503	#	632	-0-	-2871	-0-	150	1	482	2	N	-0-					274
04	3390	#	2374	-0-	-1016	-0-	575	1	1799	2	N	-0-					274
05	3503	#	3208	-0-	-295	-0-	775	1	2433	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1777	-0-	-548	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	504	N	133	-0-	-371	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	992	N	115	-0-	-877	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1471	-0-	-239	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	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
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

12	775	N	443	-0-	-332	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	660	N	519	-0-	-141	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	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

12	1970		1970	-0-	-0-	1702	90	1	1855	2	N	23	33	1			55
							25	9									
01	3066		1364	-0-	-1702	-0-	90	1	1222	2	N	47					102
							52	9									
02	3066		1055	-0-	-2011	-0-	60	1	948	2	N	43					145
							47	9									
03	3066		786	-0-	-2280	-0-	60	1	668	2	N	53					198
							58	9									
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	150	1	857	2	N	51	169	1			80
							56	9									
05	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	150	1	809	2	N	40					120
							44	9									

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

12	2108	X	1957	-0-	-151	-0-	150	1	1495	2	N	284	181	1			138
							312	9									
01	2108	X	1884	-0-	-224	-0-	150	1	1462	2	N	247	182	1			203
							272	9									
02	1876	X	1572	-0-	-304	-0-	150	1	1210	2	N	193	178	1			218
							212	9									
03	2015	X	1702	-0-	-313	-0-	150	1	1339	2	N	194	367	1			45
							213	9									
04	1920	X	1715	-0-	-205	-0-	150	1	1281	2	N	258	178	1			125
							284	9									
05	1953	X	1658	-0-	-295	-0-	150	1	1223	2	N	259	179	1			205
							285	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
12	1674	#	1616	-0-	-58	-0-	150	1	1216	2	N	227	167	1			158
							250	9									
01	1674	#	1426	-0-	-248	-0-	150	1	1070	2	N	187	178	1			167
							206	9									
02	1512	#	1309	-0-	-203	-0-	150	1	905	2	N	231	180	1			218
							254	9									
03	1581	#	1432	-0-	-149	-0-	150	1	1075	2	N	188	181	1			225
							207	9									
04	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	150	1	1160	2	N	239	357	1			107
							263	9									
*05	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	150	1	1278	2	N	240	172	1			175
							264	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,000) 11550 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMMONDS & PERRY WELL #: 1H RRCID -> 264339 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10492 - 12675

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2014 - W/O TO 04-275690

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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	76	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	120	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	94	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	86	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	288	-0-	-332	-0-	101	1	187	2	Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	44	1	73	2	Y	13	18	1			6
							14	9									
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	35	1	109	2	Y	27	11	1			22
							30	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	64	2	Y	29	28	1			23
							32	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	45	2	Y	30	17	1			36
							33	9									
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	12	1	32	2	Y	19	33	1			22
							21	9									
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	26	1	49	2	Y	30	23	1			29
							33	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	1852	-0-	1852	1852	455	1	1397	2	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-					-0-
04	1852	X	-0-	-0-	-1852	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 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
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	598	1	219	2	Y	31	32	1			10
							34	9									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	463	1	320	2	Y	28	12	1			26
							31	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	353	1	325	2	Y	27	30	1			23
							30	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	492	1	291	2	Y	29	17	1			35
							32	9									
04	780	N	450	-0-	-330	-0-	122	1	284	2	Y	40	46	1			29
							44	9									
05	775	N	504	-0-	-271	-0-	166	1	305	2	Y	30	26	1			33
							33	9									

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1012	1	926	2	N	32	32	1			11
							35	9									
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	683	1	996	2	N	27	12	1			26
							30	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	488	1	804	2	N	29	30	1			25
							32	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	780	1	940	2	N	30	17	1			38
							33	9									
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	428	1	1099	2	N	20	34	1			24
							22	9									
05	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	446	1	824	2	N	4	12	1			16
							4	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) //CONT.// 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123 X	3037	-0-	-1086	-0-	1119 37	1 9	1881	2	Y	34	172	1			60
01	4123 X	3333	-0-	-790	-0-	811 29	1 9	2493	2	Y	26	27	1			59
02	3668 X	2042	-0-	-1626	-0-	441 22	1 9	1579	2	Y	20	44	1			35
03	4061 X	1350	-0-	-2711	-0-	396 62	1 9	892	2	Y	56	29	1			62
04	3930 X	1367	-0-	-2563	-0-	364 34	1 9	969	2	Y	31	56	1			37
05	2480 X	1252	-0-	-1228	-0-	404 101	1 9	747	2	Y	92	56	1			73

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11840 PERF.11434 - 11533

12	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	569	1	957	2	Y	259	191	1						68
							285	9												
01	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	387	1	1189	2	Y	161	71	1						158
							177	9												
02	587	X	587	-0-	-0-	-0-	114	1	407	2	Y	60	119	1						99
							66	9												
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	53	1	120	2	Y	9	34	1						74
							10	9												
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	74	1						-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-								-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	694	1	379	2	Y	178	131	1						47
							196	9												
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	523	1	502	2	Y	104	47	1						104
							114	9												
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	382	1	418	2	Y	124	124	1						104
							136	9												
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	512	1	338	2	Y	135	75	1						164
							149	9												
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	174	1	424	2	Y	70	137	1						97
							77	9												
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	180	1	332	2	Y	78	73	1						102
							86	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-
01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					-0-
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	N	-0-					-0-
*04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	2					2
							2	9									
*05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	309	1	3776	2	N	30	29	1			16
							33	9									
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	310	1	3759	2	N	32	21	1			27
							35	9									
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	277	1	3170	2	N	32	41	1			18
							35	9									
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	289	1	3620	2	N	28	20	1			26
							31	9									
*04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	335	1	3798	2	N	29	40	1			15
							32	9									
*05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	361	1	4031	2	N	26	21	1			20
							29	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	425	X	425	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	341	X	331	-0-	-10	-0-	25	1	304	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	434	X	374	-0-	-60	-0-	27	1	344	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*04	420	X	286	-0-	-134	-0-	23	1	262	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	496	X	102	-0-	-394	-0-	8	1	94	2	N	-0-	1	1			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	1					1
							1	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-	1	1			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	116	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	66	1	809	2	N	6	12	1			3
							7	9									
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	156	1	1893	2	N	17	6	1			14
							19	9									
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	162	1	1858	2	N	18	22	1			10
							20	9									
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	163	1	2047	2	N	17	12	1			15
							19	9									
*04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	169	1	1914	2	N	15	22	1			8
							17	9									
05	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	181	1	2020	2	N	12	10	1			10
							13	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
12	2976	X	2724	-0-	-252	-0-	206	1	2518	2	Y	-0-					17
01	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	206	1	2497	2	Y	-0-					17
02	2688	X	2619	-0-	-69	-0-	210	1	2405	2	Y	4					21
							4	9									
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	215	1	2696	2	Y	-0-					21
*04	2760	X	2727	-0-	-33	-0-	220	1	2488	2	Y	17					38
							19	9									
*05	2914	X	1795	-0-	-1119	-0-	148	1	1647	2	Y	-0-					38

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1984	X	1938	-0-	-46	-0-	61	1	1875	2	N	2					2
							2	9									
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	80	1	2363	2	N	2					4
							2	9									
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	64	1	1923	2	N	6	7	1			3
							7	9									
03	1953	X	1611	-0-	-342	-0-	51	1	1556	2	N	4	6	1			1
							4	9									
*04	2370	X	2126	-0-	-244	-0-	73	1	2052	2	N	1					2
							1	9									
05	2449	X	911	-0-	-1538	-0-	32	1	878	2	N	1					3
							1	9									

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	2611	-0-	2611	12091	2594	2	17	9	Y	15	14	1			67
01	14B2	EXT	2331	-0-	2331	14422	2312	2	19	9	Y	17					84
02	14B2	EXT	2170	-0-	2170	16592	2159	2	11	9	Y	10	14	1			80
03	14B2	EXT	2155	-0-	2155	18747	2146	2	9	9	Y	8					88
*04	20843	X	2096	-0-	-18747	-0-	2076	2	20	9	Y	18	13	1			93
05	2294	X	2024	-0-	-270	-0-	2020	2	4	9	Y	4	4	1			93

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	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

12	1860	N	1218	-0-	-642	-0-	1211	2	7	9	N	6	7	1			77
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1513	2	33	9	N	30					107
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1484	2	12	9	N	11	6	1			112
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1400	2	6	9	N	5					117
*04	1200	N	981	-0-	-219	-0-	978	2	3	9	N	3	9	1			111
05	1643	N	1209	-0-	-434	-0-	1207	2	2	9	N	2	2	1			111

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6344	2	42	9	N	38	30	1			100
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6236	2	12	9	N	11					111
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5574	2	84	9	N	76	31	1			156
03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5654	2	22	9	N	20					176
*04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5177	2	13	9	N	12	36	1			152
*05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6346	2	18	9	N	16	16	1			152

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
12	4309	X	2954	-0-	-1355	-0-	458	1	2496	2	Y	-0-					71
01	4030	X	2750	-0-	-1280	-0-	434	1	2316	2	Y	-0-					71
02	3220	X	2648	-0-	-572	-0-	401	1	2247	2	Y	-0-					71
03	3565	X	2651	-0-	-914	-0-	425	1	2226	2	Y	-0-					71
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	333	1	2173	2	Y	-0-					71
*05	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	301	1	1972	2	Y	-0-					71

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	409	1	2229	2	Y	-0-					74
01	2635	N	2563	-0-	-72	-0-	405	1	2158	2	Y	-0-					74
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	404	1	2263	2	Y	-0-					74
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	431	1	2261	2	Y	-0-					74
04	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	313	1	2043	2	Y	-0-					74
*05	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	315	1	2061	2	Y	1					75
							1	9									

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	152	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	168	1	1404	2	N	-0-					-0-
02	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	146	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	1363	-0-	-32	-0-	149	1	1214	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1326	-0-	-204	-0-	167	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	1219	-0-	-362	-0-	163	1	1056	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

12	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	471	1	3734	2	N	-0-					13
01	4650	X	3972	-0-	-678	-0-	423	1	3549	2	N	-0-					13
02	4200	X	3723	-0-	-477	-0-	394	1	3329	2	N	-0-					13
03	4650	X	3728	-0-	-922	-0-	408	1	3320	2	N	-0-					13
04	4500	X	3426	-0-	-1074	-0-	431	1	2995	2	N	-0-					13
05	4216	X	3269	-0-	-947	-0-	437	1	2832	2	N	-0-					13

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

12	1085	X	1051	-0-	-34	-0-	77	1	967	2	N	6					93
							7	9									
01	1023	X	1008	-0-	-15	-0-	71	1	936	2	N	1					94
							1	9									
02	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	124	1	1044	2	N	6					100
							7	9									
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	134	1	1091	2	N	6					106
							7	9									
04	1140	X	879	-0-	-261	-0-	110	1	765	2	N	4					110
							4	9									
05	1302	X	1009	-0-	-293	-0-	135	1	874	2	N	-0-					110

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

12	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	1142	1	9043	2	N	-0-					-0-
01	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	1038	1	8698	2	N	-0-					-0-
02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	892	1	7530	2	N	-0-					-0-
03	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	1069	1	8695	2	N	-0-					-0-
04	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	1180	1	8199	2	N	-0-					-0-
*05	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	1295	1	8386	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	3100	N	4663	-0-	1563	1563	4663	2			N	-0-					168
02	14B2 EXT		2284	-0-	2284	3847	2284	2			N	-0-					168
03	14B2 EXT		626	-0-	626	4473	626	2			N	-0-					168
04	3360		-0-	-0-	-3360	1113					N	-0-					168
*05	1113	R	-0-	-0-	-1113	-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
12	1364	X	35	-0-	-1329	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	91	-0-	-1273	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	174	-0-	-1058	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	531	-0-	-616	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5622	-0-	2522	2522	5622	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
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3441	X	2233	-0-	-1208	-0-	2233	2			N	-0-					80
01	3441	X	2107	-0-	-1334	-0-	2107	2			N	-0-					80
02	3108	X	1950	-0-	-1158	-0-	1940	2	10	9	N	9					89
03	2449	X	2096	-0-	-353	-0-	2096	2			N	-0-					89
04	2370	X	890	-0-	-1480	-0-	890	2			N	-0-					89
*05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					89

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					80
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

12	8618	X	8375	-0-	-243	-0-	8364	2	11	9	N	10					151
01	8618	X	8114	-0-	-504	-0-	8103	2	11	9	N	10					161
02	7784	X	7458	-0-	-326	-0-	7440	2	18	9	N	16	112	1			65
03	8618	X	7737	-0-	-881	-0-	7737	2			N	-0-					65
04	8100	X	5800	-0-	-2300	-0-	5800	2			N	-0-					65
*05	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					65

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

12	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	601	-0-	-479	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	597	-0-	-767	-0-	597	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 25 RRCID -> 139160 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 7700 - 7714

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - PLUGGED 12/09/14

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1643	X	1222	-0-	-421	-0-	121 11	1 9	1090	2	N	10					97
01	1643	X	1263	-0-	-380	-0-	123 11	1 9	1129	2	N	10					107
02	1176	X	1022	-0-	-154	-0-	110 8	1 9	904	2	N	7					114
03	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	176 20	1 9	1239	2	N	18					132
04	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	162 6	1 9	1113	2	N	5					137
05	1271	X	1136	-0-	-135	-0-	145 13	1 9	978	2	N	12					149

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	X	-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
12	4278	X	4100	-0-	-178	-0-	410	1	3690	2	Y	-0-					93
01	4340	X	4242	-0-	-98	-0-	416	1	3826	2	Y	-0-					93
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	522	1	4287	2	Y	-0-					93
03	4371	X	3900	-0-	-471	-0-	485	1	3415	2	Y	-0-					93
04	4230	X	3902	-0-	-328	-0-	494	1	3408	2	Y	-0-					93
05	5332	X	4554	-0-	-778	-0-	589	1	3965	2	Y	-0-					93

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1736	X	1632	-0-	-104	-0-	692	1	916	2	N	22					114
							24	9									
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	798	1	1136	2	N	18					132
							20	9									
02	1484	X	1395	-0-	-89	-0-	651	1	724	2	N	18					150
							20	9									
03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	664	1	986	2	N	24					174
							26	9									
04	1890	X	1423	-0-	-467	-0-	630	1	774	2	N	17					191
							19	9									
05	1953	X	1139	-0-	-814	-0-	476	1	644	2	N	17	180	1			28
							19	9									

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	851	1	7652	2	N	47	136	1			50
							52	9									
01	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	869	1	8000	2	N	54					104
							59	9									
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	821	1	6747	2	N	44					148
							48	9									
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	1013	1	7127	2	N	48	155	1			41
							53	9									
04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	1017	1	7009	2	N	43					84
							47	9									
*05	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	977	1	6579	2	N	43					127
							47	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

12	31	X	19	-0-	-12	-0-	8	1	10	2	N	1					24
							1	9									
01	43	X	43	-0-	-0-	-0-	17	1	24	2	N	2					26
							2	9									
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	28	1	32	2	N	-0-					26
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	28	1	41	2	N	-0-					26
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	2	N	-0-					26
05	62	X	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	2	N	-0-					26

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

12	1550	X	818	-0-	-732	-0-	352	1	466	2	N	-0-					89
01	1550	X	828	-0-	-722	-0-	332	1	472	2	N	22					111
							24	9									
02	1176	X	746	-0-	-430	-0-	352	1	391	2	N	3					114
							3	9									
03	1302	X	1150	-0-	-152	-0-	456	1	677	2	N	15					129
							17	9									
04	1140	X	1036	-0-	-104	-0-	462	1	568	2	N	5					134
							6	9									
*05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	664	1	899	2	N	12					146
							13	9									

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

12	3658	X	2936	-0-	-722	-0-	22	1	2850	2	N	58	182	1			52
							64	9									
01	3379	X	2934	-0-	-445	-0-	23	1	2835	2	N	69					121
							76	9									
02	3052	X	2762	-0-	-290	-0-	29	1	2672	2	N	55					176
							61	9									
03	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	43	1	2943	2	N	64	207	1			33
							70	9									
04	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	44	1	2651	2	N	54					87
							59	9									
05	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	43	1	2724	2	N	54					141
							59	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

12	1023	N	510	-0-	-513	-0-	33	1	467	2	N	9	38	1			14
							10	9									
01	930	N	575	-0-	-355	-0-	41	1	534	2	N	-0-					14
02	784	N	394	-0-	-390	-0-	393	2	1	9	N	1					15
03	527	N	316	-0-	-211	-0-	26	1	290	2	N	-0-					15
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	496	2	N	2					17
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	N	9	36	1			14
							10	9									
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	24	1	310	2	N	-0-					14
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	239	2	1	9	N	1					15
03	360	N	241	-0-	-119	-0-	20	1	221	2	N	-0-					15
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	9	37	1			14
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					14
02	1204	N	865	-0-	-339	-0-	864	2	1	9	N	1					15
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	72	1	802	2	N	-0-					15
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	81	1	989	2	N	1					16
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

12	589	N	586	-0-	-3	-0-	13	1	573	2	Y	-0-					42
01	620	N	545	-0-	-75	-0-	8	1	537	2	Y	-0-					42
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	8	1	497	2	Y	-0-					42
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	9	1	504	2	Y	-0-					42
04	450	N	154	-0-	-296	-0-	3	1	151	2	Y	-0-					42
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	29	1			13

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			5

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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	491	1	7014	2	N	8	47	1			14
							9	9									
01	6944	X	6725	-0-	-219	-0-	482	1	6243	2	N	-0-					14
02	6272	X	5034	-0-	-1238	-0-	5033	2	1	9	N	1					15
03	0	W	1713	-0-	1713	1713	141	1	1572	2	N	-0-					15
04	0	W	2798	-0-	2798	4511	212	1	2579	2	N	6					21
							7	9									
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4511					N	NO RPT					21

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					32
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					32
02	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4423	2	10	9	Y	9					41
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4675	2	1	9	Y	1	36	1			6
04	4350	X	3428	-0-	-922	-0-	3414	2	14	9	Y	13					19
05	4898	X	3518	-0-	-1380	-0-	3517	2	1	9	Y	1					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 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
12	8525	X	6209	-0-	-2316 B	-0-	6132	2	77	9	N	70					195
01	8525	X	5862	-0-	-2663 B	-0-	5776	2	86	9	N	78	180	1			93
02	7700	X	5459	-0-	-2241 B	-0-	5396	2	63	9	N	57					150
03	6603	X	5619	-0-	-984 B	-0-	5539	2	80	9	N	73	180	1			43
04	6360	X	5243	-0-	-1117 B	-0-	5188	2	55	9	N	50					93
05	6200	X	5533	-0-	-667 B	-0-	5475	2	58	9	N	53					146

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19356	X	19356	-0-	-0- B	-0-	19154	2	202	9	N	184	179	1			131
01	17913	X	17913	-0-	-0- B	-0-	17766	2	147	9	N	134	177	1			88
02	15650	X	15650	-0-	-0- B	-0-	15514	2	136	9	N	124	182	1			30
03	16190	X	16190	-0-	-0- B	-0-	16054	2	136	9	N	124					154
04	T. A.		14535	-0-	14535 B	14535	14412	2	123	9	N	112	184	1			82
05	T. A.		14299	-0-	14299 B	28834	14146	2	153	9	N	139	184	1			37

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
12	13096	X	13096	-0-	-0- B	-0-	13028	2	68	9	N	62					234
01	11487	X	11487	-0-	-0- B	-0-	11418	2	69	9	N	63					297
02	10062	X	10062	-0-	-0- B	-0-	10015	2	47	9	N	43					340
03	10670	X	10670	-0-	-0- B	-0-	10625	2	45	9	N	41	181	1			200
04	9622	X	9622	-0-	-0- B	-0-	9583	2	39	9	N	35					235
*05	9709	X	9709	-0-	-0- B	-0-	9676	2	33	9	N	30					265

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

12	3968	X	3477	-0-	-491 B	-0-	3455	2	22	9	N	20					96
01	3441	X	1910	-0-	-1531 B	-0-	1886	2	24	9	N	22					118
02	4043	X	4043	-0-	-0- B	-0-	4018	2	25	9	N	23					141
03	5285	X	5285	-0-	-0- B	-0-	5244	2	41	9	N	37					178
04	3984	X	3984	-0-	-0- B	-0-	3942	2	42	9	N	38	185	1			31
*05	4520	X	4520	-0-	-0- B	-0-	4452	2	68	9	N	62					93

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

12	14508	X	13695	-0-	-813 B	-0-	13636	2	59	9	N	54	173	1			85
01	14880	X	13413	-0-	-1467 B	-0-	13355	2	58	9	N	53					138
02	13440	X	12384	-0-	-1056 B	-0-	12331	2	53	9	N	48					186
03	14880	X	13269	-0-	-1611 B	-0-	13230	2	39	9	N	35					221
04	13770	X	12254	-0-	-1516 B	-0-	12217	2	37	9	N	34	186	1			69
05	13702	X	11274	-0-	-2428 B	-0-	11244	2	30	9	N	27					96

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

12	2263	X	1679	-0-	-584 B	-0-	1679	2			N	-0-					64
01	2139	X	1455	-0-	-684 B	-0-	1455	2			N	-0-					64
02	1932	X	1390	-0-	-542 B	-0-	1390	2			N	-0-					64
03	2139	X	1739	-0-	-400 B	-0-	1739	2			N	-0-					64
04	1620	X	1306	-0-	-314 B	-0-	1306	2			N	-0-					64
05	1674	X	1632	-0-	-42 B	-0-	1632	2			N	-0-					64

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

12	7068	X	6509	-0-	-559 B	-0-	6509	2			N	-0-					21
01	11378	X	11378	-0-	-0- B	-0-	11378	2			N	-0-					21
02	10678	X	10678	-0-	-0- B	-0-	10678	2			N	-0-					21
03	11844	X	11844	-0-	-0- B	-0-	11844	2			N	-0-					21
04	11138	X	11138	-0-	-0- B	-0-	11138	2			N	-0-					21
*05	11680	X	11680	-0-	-0- B	-0-	11680	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	R	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2					42
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	N	1					43
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2					45
03	1689	R	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	N	1					46
04	330	#	269	-0-	-61	-0-	268	2	1	9	N	1					47
05	434	#	243	-0-	-191	-0-	240	2	3	9	N	3	22	1			28

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	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

12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	105 109	1 9	441	3	N	99					152
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	121	1	1147	3	N	-0-	120	1			32
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	118	1	1337	3	N	-0-					32
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	128	1	1477	3	N	-0-					32
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	126	1	1382	3	N	-0-					32
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	127	1	1301	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2234	2	50	9	Y	45	27	1			32
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2318	2	48	9	Y	44	54	1			22
02	1960	N	1891	-0-	-69	-0-	1849	2	42	9	Y	38	41	1			19
03	2294	N	1863	-0-	-431	-0-	1813	2	50	9	Y	45	41	1			23
04	2280	X	2072	-0-	-208	-0-	2027	2	45	9	Y	41	38	1			26
05	2356	X	1944	-0-	-412	-0-	1916	2	28	9	Y	25	38	1			13

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

12	7316	X	5349	-0-	-1967	-0-	5199	2	150	9	Y	136	81	1			165
01	7316	X	5577	-0-	-1739	-0-	5436	2	141	9	Y	128	156	1			137
02	6608	X	4376	-0-	-2232	-0-	4262	2	114	9	Y	104	113	1			128
03	6293	X	5111	-0-	-1182	-0-	4977	2	134	9	Y	122	111	1			139
04	5400	X	4631	-0-	-769	-0-	4514	2	117	9	Y	106	99	1			146
05	5580	X	4300	-0-	-1280	-0-	4227	2	73	9	Y	66	100	1			112

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5384	2	154	9	Y	140	84	1			104
01	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	5476	2	150	9	Y	136	166	1			74
02	5096	X	4358	-0-	-738	-0-	4233	2	125	9	Y	114	124	1			64
03	5642	X	5047	-0-	-595	-0-	4893	2	154	9	Y	140	127	1			77
04	5430	X	4853	-0-	-577	-0-	4714	2	139	9	Y	126	118	1			85
05	5611	X	4753	-0-	-858	-0-	4666	2	87	9	Y	79	119	1			45

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

12	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15043	2	328	9	Y	298	178	1			154
01	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	15794	2	318	9	Y	289	354	1			89
02	13972	X	12486	-0-	-1486	-0-	12210	2	276	9	Y	251	271	1			69
03	15469	X	14985	-0-	-484	-0-	14653	2	332	9	Y	302	276	1			95
04	15600	X	14484	-0-	-1116	-0-	14180	2	304	9	Y	276	257	1			114
05	16120	X	11738	-0-	-4382	-0-	11551	2	187	9	Y	170	256	1			28

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

12	T. A.		10038	-0-	10038	27455	10029	2	9	9	N	8					167
01	T. A.		10115	-0-	10115	37570	10104	2	11	9	N	10					177
02	T. A.		7867	-0-	7867	45437	7694	2	173	9	N	157	177	1			157
03	T. A.		8699	-0-	8699	54136	8632	2	67	9	N	61					218
04	62278	X	8142	-0-	-54136	-0-	8065	2	77	9	N	70	182	1			106
05	9796	X	7861	-0-	-1935	-0-	7748	2	113	9	N	103					209

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

12	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	397	1	2341	2	N	-0-					192
01	2821	X	2501	-0-	-320	-0-	362	1	2139	2	N	-0-					192
02	2548	X	2541	-0-	-7	-0-	2541	2			N	-0-					192
03	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	62	1	2624	2	N	75					267
							83	9									
04	2700	X	2638	-0-	-62	-0-	2618	2	20	9	N	18					285
05	2821	X	2621	-0-	-200	-0-	379	1	2234	2	N	7					292
							8	9									

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	434	N	261	-0-	-173	-0-	36	1	212	2	N	12					200
							13	9									
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	175	2	N	8					208
							9	9									
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	200	2	10	9	N	9					217
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	5	1	198	2	N	3					220
							3	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	222	2	11	9	N	10					230
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	35	1	209	2	N	22	187	1			65
							24	9									

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

12	T. A.		795	-0-	795	2701	115	1	680	2	Y	-0-					58
01	T. A.		728	-0-	728	3429	105	1	623	2	Y	-0-					58
02	T. A.		476	-0-	476	3905	476	2			Y	-0-					58
03	T. A.		1036	-0-	1036	4941	24	1	1012	2	Y	-0-					58
04	3000	N	757	-0-	-2243	2698	757	2			Y	-0-					58
*05	3100	N	915	-0-	-2185	513	133	1	782	2	Y	-0-					58

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 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
12	1054	X	950	-0-	-104	-0-	129	1	764	2	N	52					227
							57	9									
01	1054	X	902	-0-	-152	-0-	121	1	714	2	N	61					288
							67	9									
02	952	X	924	-0-	-28	-0-	843	2	81	9	N	74					362
03	992	X	948	-0-	-44	-0-	20	1	854	2	N	67	197	1			232
							74	9									
04	930	X	921	-0-	-9	-0-	849	2	72	9	N	65					297
05	1023	X	911	-0-	-112	-0-	124	1	733	2	N	49	189	1			157
							54	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	X	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

12	186	#	19	-0-	-167	-0-	3	1	16	2	N	-0-					129
01	155	#	37	-0-	-118	-0-	4	1	25	2	N	7					136
							8	9									
02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					136
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	3					139
							3	9									
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					139
*05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	2	N	-0-					139

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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					37
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					37
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					37
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					37
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					37
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	3	99	9	N	90	175	1			140
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	32					172
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	66					238
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	3	242	9	N	220	110	1			348
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	3	67	9	N	61	175	1			234
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	34	1			268

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					26
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					26

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) //CONT.// 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4583	-0-	1483	1483	664	1	3919	2	N	-0-					82
01	3100	N	3071	-0-	-29	1454	442	1	2617	2	N	11					93
							12	9									
02	2800	N	1586	-0-	-1214	240	1586	2			N	-0-					93
03	2635	X	1547	-0-	-1088	-0-	36	1	1511	2	N	-0-					93
04	2550	X	1793	-0-	-757	-0-	1793	2			N	-0-					93
05	2635	X	2594	-0-	-41	-0-	369	1	2173	2	N	47					140
							52	9									

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	N	-0-					80
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					80
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					80
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					80
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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

12	589	N	513	-0-	-76	B	-0-	74	1	439	2	N	-0-				60
01	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	122	1	719	2	N	-0-				-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2			N	-0-				-0-
03	527	N	490	-0-	-37	B	-0-	10	1	416	2	N	58				58
								64	9								
04	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	896	2	23	9	N	21				79
05	651	N	547	-0-	-104	B	-0-	79	1	466	2	N	2				81
								2	9								

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1178	#	1076	-0-	-102		-0-	420	1	634	2	N	20				115
								22	9								
01	1178	#	1065	-0-	-113		-0-	178	1	887	2	N	-0-				115
02	1064	#	1003	-0-	-61		-0-	178	1	816	2	N	8				123
								9	9								
03	1147	#	1061	-0-	-86		-0-	128	1	923	2	N	9				132
								10	9								
04	1110	#	1078	-0-	-32		-0-	186	1	878	2	N	13				145
								14	9								
05	1116	#	1034	-0-	-82		-0-	152	1	882	2	N	-0-				145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	191	1	1132	2	N	-0-					123
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					123
03	3100	N	3355	-0-	255	255	77	1	3246	2	N	29					152
							32	9									
04	1290	N	119	-0-	-1171	-0-	119	2			N	-0-					152
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					152

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					158
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					158
02	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					158
03	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					158
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					158
*05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					112
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16244	X	13663	-0-	-2581	-0-	1973	1	11644	2	N	42					137
							46	9									
01	15376	X	12577	-0-	-2799	-0-	1817	1	10748	2	N	11					148
							12	9									
02	13776	X	12684	-0-	-1092	-0-	12594	2	90	9	N	82					230
03	14043	X	13060	-0-	-983	-0-	302	1	12717	2	N	37	195	1			72
							41	9									
04	12900	X	12805	-0-	-95	-0-	12763	2	42	9	N	38					110
*05	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	1940	1	11432	2	N	40					150
							44	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	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

12	589	X	492	-0-	-97	-0-	71	1	421	2	N	-0-					98
01	496	X	334	-0-	-162	-0-	48	1	286	2	N	-0-					98
02	420	X	311	-0-	-109	-0-	311	2			N	-0-					98
03	496	X	211	-0-	-285	-0-	5	1	206	2	N	-0-					98
04	480	X	177	-0-	-303	-0-	177	2			N	-0-					98
*05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	109	1	645	2	N	-0-					98

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	N	-0-					137
01	31	X	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					137
02	56	X	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					137
03	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					137
04	60	X	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					137
05	62	X	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	2	N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

12	868	X	380	-0-	-488	-0-	55	1	325	2	N	-0-					237
01	868	X	503	-0-	-365	-0-	73	1	430	2	N	-0-					237
02	784	X	470	-0-	-314	-0-	470	2			N	-0-					237
03	713	X	277	-0-	-436	-0-	6	1	268	2	N	3					240
							3	9									
04	600	X	184	-0-	-416	-0-	184	2			N	-0-					240
05	527	X	63	-0-	-464	-0-	9	1	54	2	N	-0-					240

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
12	1302	N	636	-0-	-666	-0-	89	1	522	2	N	23					200
							25	9									
01	1085	N	585	-0-	-500	-0-	82	1	484	2	N	17					217
							19	9									
02	560	N	390	-0-	-170	-0-	378	2	12	9	N	11					228
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	20	1	840	2	N	12					240
							13	9									
04	570	N	306	-0-	-264	-0-	295	2	11	9	N	10					250
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	72	1	421	2	N	12					262
							13	9									

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	193	1	1140	2	N	-0-					45
01	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	179	1	1060	2	N	-0-					45
02	1204	N	1173	-0-	-31	-0-	1173	2			N	-0-					45
03	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	30	1	1257	2	N	-0-					45
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					45
05	1302	N	261	-0-	-1041	-0-	38	1	223	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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

12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	100	1	1220	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	88	1	1072	2	N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	96	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	90	1	1126	2	N	-0-					-0-
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	99	1	1118	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	98	1	1089	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

12	3813	X	3480	-0-	-333	-0-	263	1	3217	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3195	-0-	-618	-0-	243	1	2952	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2944	-0-	-500	-0-	236	1	2708	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	228	1	2853	2	N	-0-					-0-
*04	3600	X	3270	-0-	-330	-0-	265	1	3005	2	N	-0-					-0-
*05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	304	1	3388	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

12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2400	-0-	-731	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2481	-0-	-549	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966

12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	70	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	88	74	1			14
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	7	1	37	3	Y	-0-	10	1			4
							1	4									
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-	2	1			2

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	182	1	733	3	Y	8	7	1			1
							24	4	9	9							
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	140	1	634	3	Y	4	5	1			-0-
							27	4	4	9							
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	149	1	806	3	Y	1	1	1			-0-
							19	4	1	9							
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	97	1	626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

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

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 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
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	60	1	291	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	277	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	59	1	321	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	53	1	338	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
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	272	1	503	3	Y	314	257	1			57
							36	4	345	9							
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	351	1	1516	3	Y	640	587	1			110
							67	4	704	9							
*04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	257	1	1235	3	Y	392	372	1			130
							33	4	431	9							
*05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	286	1	1573	3	Y	504	484	1			150
							554	9									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

12	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1594	-0-	-452	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	326	1	1516	3	Y	12	10	1			2
							43	4	13	9							
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	313	1	1418	3	Y	139	119	1			22
							59	4	153	9							
*04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	275	1	1490	3	Y	152	129	1			45
							36	4	167	9							
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	214	1	1371	3	Y	108	117	1			36
							119	9									

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

12	589	N	11	-0-	-578	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	13	1	65	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	187	1	851	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	159	1	860	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	97	1	625	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
12	2325	X	1347	-0-	-978	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1546	-0-	-779	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2070	-0-	-114	-0-	346	1	1678	3	Y	1	1	1			-0-
							45	4	1	9							
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	396	1	1805	3	Y	-0-					-0-
							75	4									
*04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	379	1	2056	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
*05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	315	1	2023	3	Y	16	12	1			4
							18	9									

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 13369 PERF. 9120 - 9132

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANELO (B-78) 15289 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 827 RRCID -> 261856 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17610		33991	-0-	16381	B	142443	1667	1	32324	3	N	-0-					-0-
07	18197		3	-0-	-18194	B	124249	3	3			N	-0-					-0-
08	18197		13	-0-	-18184	B	106065	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	17610		21733	-0-	4123	B	110188	784	1	20949	2	N	-0-					-0-
10	18197		43366	-0-	25169	B	135357	1508	1	41858	2	N	-0-					-0-
11	45885		29791	-0-	-16094	B	119263	1801	1	27990	2	N	-0-					-0-
*12	32793		33168	-0-	375	B	119638	2142	1	31026	2	N	-0-					-0-
01	48422		34735	-0-	-13687	B	105951	1533	1	33202	2	N	-0-					-0-
02	11293		41474	-0-	30181	B	136132	1719	1	39755	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 136132																		
03	48422		25367	-0-	-23055	B	113077	1808	1	23559	2	N	-0-					-0-
04	33600		30195	-0-	-3405	B	109672	2227	1	27968	2	N	-0-					-0-
05	45911		30080	-0-	-15831	B	93841	2290	1	27790	2	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12540		5620	-0-	-6920	B	-11449	276	1	5344	3	N	-0-					-0-
07	12958		13	-0-	-12945	B	-24394	13	3			N	-0-					-0-
08	12958		27	-0-	-12931	B	-37325	2	1	25	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5610	#	14086	-0-	8476	B	-28849	508	1	13578	2	N	-0-					-0-
10	5797	#	21721	-0-	15924	B	-12925	755	1	20966	2	N	-0-					-0-
11	5610	#	3586	-0-	-2024	B	-14949	217	1	3369	2	N	-0-					-0-
*12	14570		920	-0-	-13650	B	-28599	59	1	861	2	N	-0-					-0-
01	21514		6885	-0-	-14629	B	-43228	304	1	6581	2	N	-0-					-0-
02	5018		4073	-0-	-945	B	-44173	169	1	3904	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -31248 CANCELLED UNDERAGE -> -12925																		
03	21514		4672	-0-	-16842	B	-48090	333	1	4339	2	N	-0-					-0-
04	6660	#	-0-	-0-	-6660	B	-54750					N	-0-					-0-
05	6882	#	-0-	-0-	-6882	B	-61632					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		3258	-0-	3258	3258	101 3149	1 3	1 7	2 9	N	6	6	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3258					N	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		213	-0-	213	3471	5	1	208	2	N	-0-					-0-
09	3471	R	-0-	-0-	-3471	-0-					N	-0-					-0-
10	3689	#	1032	-0-	-2657	-0-	81 1	1 9	950	2	N	1	1	1			-0-
11	3240	#	3066	-0-	-174	-0-	182 3	1 9	2881	2	N	3	3	1			-0-
*12	3330	R	3330	-0-	-0-	-0-	156 4	1 9	3170	2	N	4	4	1			-0-
*01	1663	R	1663	-0-	-0-	-0-	115 3	1 9	1545	2	N	3	3	1			-0-
*02	2604	#	347	-0-	-2257	-0-	23 1	1 9	323	2	N	1	1	1			-0-
*03	2883	#	1443	-0-	-1440	-0-	105 1	1 9	1337	2	N	1	1	1			-0-
*04	3120	#	3081	-0-	-39	-0-	201 7	1 9	2873	2	N	6	5	1			1
05	3224	#	2412	-0-	-812	-0-	186	1	2226	2	N	-0-	1	1			-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
12	7439		14474	-0-	7035 B	10891	205 105	1 9	14164	3	N	95	173	1			122
01	0		15611	-0-	15611 B	26502	206 114	1 9	15291	3	N	104	178	1			48
02	5464		14264	-0-	8800 B	35302	187 108	1 9	13969	3	N	98					146
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 35302																	
03	7989		12382	-0-	4393 B	39695	202 106	1 9	12074	3	N	96	177	1			65
04	7731		15115	-0-	7384 B	47079	202 150	1 9	14763	3	N	136	174	1			27
*05	61491	X	14412	-0-	-47079 B	-0-	206 103	1 9	14103	3	N	94					121

CANELO (I-08, S) //CONT.// 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
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
*06	22285		21569	-0-	-716 B	37003	668	1	21	2	N	113	183	1			187
							20756	3	124	9							
07	23033		6333	-0-	-16700 B	20303	44	1	6283	3	N	5					192
							6	9									
*08	24552		2167	-0-	-22385 B	-2082	48	1	2119	2	N	-0-					192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	23760		-0-	-0-	-23760 B	-25842					N	-0-	166	1			26
10	20815		3548	-0-	-17267 B	-43109	276	1	3240	2	N	29					55
							32	9									
11	15965		13749	-0-	-2216 B	-45325	816	1	12876	2	N	52					107
							57	9									
*12	6324	#	17183	-0-	10859 B	-34466	807	1	16268	2	N	98					205
							108	9									
01	0	N	16113	-0-	16113 B	-18353	1112	1	14905	2	N	87					292
							96	9									
*02	8677	N	15294	-0-	6617 B	-11736	1007	1	14175	2	N	102	197	1			197
							112	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11736																	
*03	12524		17577	-0-	5053 B	-6683	1275	1	16136	2	N	151	195	1			153
							166	9									
04	12120		17880	-0-	5760 B	-923	1163	1	16527	2	N	173	188	1			138
							190	9									
*05	18434	X	19357	-0-	923 B	-0-	1485	1	17741	2	N	119	193	1			64
							131	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	134					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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3875	#	309	-0-	-3566	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	3875	#	2776	-0-	-1099	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
02	2604	#	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
03	2883	#	2788	-0-	-95	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
04	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
05	2790	#	2211	-0-	-579	-0-	2211	2			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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
05	DLQ G-10		-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
12	0	W	8329	-0-	8329	39261	8329	2			N	-0-					4
01	0	W	5312	-0-	5312	44573	5312	2			N	-0-					4
02	53099		4263	-0-	-48836	-0-	4263	2			N	-0-					4
03	6860	#	3820	-0-	-3040	-0-	3820	2			N	-0-					4
04	8910	#	3169	-0-	-5741	-0-	3169	2			N	-0-					4
05	8339	#	2814	-0-	-5525	-0-	2814	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	4			N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					34
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ANNIDRAWE, ILSE WELL #: 1 RRCID -> 120840 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8520 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 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
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

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
12	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					28
01	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					28
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					28
03	1116	X	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-					28
04	1080	X	744	-0-	-336	-0-	744	2			N	-0-					28
05	1116	X	591	-0-	-525	-0-	591	2			N	-0-					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22				Y	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
05	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
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-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
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

12	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					45
01	36	N	35	-0-	-1	-0-	35	2			Y	-0-					45
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					45
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					45
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					45
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 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
12	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					53
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					53
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					53
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					53
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					53
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	2	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	19	1	94	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) //CONT.// 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
05	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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	9248	-0-	-1261	-0-	9248	2			N	-0-					47
01	10509	X	8823	-0-	-1686	-0-	8823	2			N	-0-					47
02	8876	X	7943	-0-	-933	-0-	7775	2	168	9	N	153					200
03	9610	X	6767	-0-	-2843	-0-	6765	2	2	9	N	2					202
04	9300	X	7436	-0-	-1864	-0-	7436	2			N	-0-					202
05	9238	X	7645	-0-	-1593	-0-	7628	2	17	9	N	15					217

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	961	#	114	-0-	-847	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1790	R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
05	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 EXEMPT 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
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	549	489	1			60
*04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	362	387	1			35
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	338	339	1			34

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945		1599	-0-	-1346	-0-	183	1	1416	2	Y	-0-					-0-
01	2945		2702	-0-	-243	-0-	242	1	2460	2	Y	-0-					-0-
02	2938		2938	-0-	-0-	-0-	217	1	2721	2	Y	-0-					-0-
03	2945		3773	-0-	828	828	220	1	3553	2	Y	-0-					-0-
04	3776	R	2948	-0-	-828	-0-	153	1	2795	2	Y	-0-					-0-
*05	3929	R	3929	-0-	-0-	-0-	251	1	3678	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	9672	X	2926	-0-	-6746	-0-	335	1	2577	2	Y	13						105
							14	9										
01	11625	X	4590	-0-	-7035	-0-	404	1	4133	2	Y	48	50	1				103
							53	9										
02	10500	X	2519	-0-	-7981	-0-	185	1	2315	2	Y	17	70	1				50
							19	9										
03	11625	X	9611	-0-	-2014	-0-	560	1	9027	2	Y	22						72
							24	9										
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	323	1	5894	2	Y	14	22	1				64
							15	9										
*05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	523	1	7676	2	Y	15	44	1				35
							17	9										

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	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

12	4588	X	2699	-0-	-1889	-0-	309	1	2390	2	Y	-0-						-0-
01	4588	X	3397	-0-	-1191	-0-	304	1	3093	2	Y	-0-						-0-
02	4144	X	3186	-0-	-958	-0-	235	1	2951	2	Y	-0-						-0-
03	3875	X	3295	-0-	-580	-0-	192	1	3103	2	Y	-0-						-0-
04	3750	X	3573	-0-	-177	-0-	186	1	3387	2	Y	-0-						-0-
*05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	235	1	3445	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 #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 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
12	5673	X	2640	-0-	-3033	-0-	300	1	2319	2	Y	19					104
							21	9									
01	5673	X	3309	-0-	-2364	-0-	290	1	2951	2	Y	62	32	1			134
							68	9									
02	5124	X	2872	-0-	-2252	-0-	209	1	2624	2	Y	35	67	1			102
							39	9									
03	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	271	1	4378	2	Y	19					121
							21	9									
04	3210	X	3155	-0-	-55	-0-	164	1	2983	2	Y	7	33	1			95
							8	9									
*05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	266	1	3902	2	Y	7	57	1			45
							8	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

12	868	N	367	-0-	-501	-0-	42	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	696	-0-	-172	-0-	62	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	59	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	58	1	854	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

12	3255	X	464	-0-	-2791	-0-	53	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2412	-0-	-843	-0-	216	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	1791	-0-	-925	-0-	132	1	1659	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2075	-0-	-932	-0-	121	1	1954	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2157	-0-	-183	-0-	112	1	2045	2	Y	-0-					-0-
*05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	219	1	3207	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

12	3472	X	2008	-0-	-1464	-0-	229	1	1768	2	Y	10					80
							11	9									
01	3472	X	2118	-0-	-1354	-0-	187	1	1903	2	Y	25	51	1			54
							28	9									
02	3136	X	1853	-0-	-1283	-0-	136	1	1702	2	Y	14	27	1			41
							15	9									
03	2883	X	2355	-0-	-528	-0-	137	1	2211	2	Y	6					47
							7	9									
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	130	1	2373	2	Y	8	14	1			41
							9	9									
05	2108	X	818	-0-	-1290	-0-	52	1	764	2	Y	2	24	1			19
							2	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		361	-0-	361	361	32	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	361					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	361					Y	-0-					-0-
04	738	N	377	-0-	-361	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	1302	N	679	-0-	-623	-0-	77	1	593	2	Y	8					78
							9	9									
01	1426	N	946	-0-	-480	-0-	82	1	835	2	Y	26	48	1			56
							29	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	81	1	1018	2	Y	20	18	1			58
							22	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	76	1	1224	2	Y	7					65
							8	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	69	1	1253	2	Y	5	18	1			52
							6	9									
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	79	1	1164	2	Y	4	31	1			25
							4	9									

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	120	-0-	-1709	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	121	1	2758	2	Y	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	116	1	2367	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3199	-0-	99	99	141	1	3058	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	308	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

12	1860	N	559	-0-	-1301	-0-	64	1	495	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	901	-0-	-959	-0-	81	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	83	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	61	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	97	1	1417	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

12	2790	X	2040	-0-	-750	-0-	58	1	1896	2	Y	78					359
							86	9									
01	3410	X	1705	-0-	-1705	-0-	55	1	1631	2	Y	17					376
							19	9									
02	3080	X	1208	-0-	-1872	-0-	53	1	1155	2	Y	-0-					376
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	178	1	4056	2	Y	-0-					376
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	137	1	2792	2	Y	-0-					376
*05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	170	1	3667	2	Y	-0-	181	1			195

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	92	1	1513	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	2111	-0-	-2353	-0-	139	1	1970	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4032	X	1648	-0-	-2384	-0-	117	1	1531	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	1065	-0-	-3399	-0-	87	1	978	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	104	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2131	101	1	959	2	Y	-0-					-0-

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
12	6628	X	3888	-0-	-2740	-0-	224	1	3664	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	2568	-0-	-1679	-0-	169	1	2399	2	Y	-0-					-0-
02	3836	X	1316	-0-	-2520	-0-	93	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	601	-0-	-3646	-0-	40	1	443	2	Y	107	23	1			84
							118	9									
04	4110	X	300	-0-	-3810	-0-	28	1	261	2	Y	10	69	1			25
							11	9									
05	3875	X	369	-0-	-3506	-0-	35	1	328	2	Y	5	27	1			3
							6	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	2573	X	2070	-0-	-503	-0-	119	1	1951	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	1703	-0-	-2916	-0-	104	1	1482	2	Y	106	65	1			41
							117	9									
02	4172	X	1394	-0-	-2778	-0-	99	1	1295	2	Y	-0-					41
03	4619	X	1270	-0-	-3349	-0-	104	1	1166	2	Y	-0-	41	1			-0-
04	DLQ G-10		1153	-0-	1153	1153	110	1	1019	2	Y	22	16	1			6
							24	9									
05	DLQ G-10		1502	-0-	1502	2655	142	1	1345	2	Y	14	19	1			1
							15	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	169	1	2770	2	N	4					8
							4	9									
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	189	1	2687	2	N	8	9	1			7
							9	9									
02	2772	X	2448	-0-	-324	-0-	173	1	2267	2	N	7					14
							8	9									
03	3069	X	2356	-0-	-713	-0-	193	1	2163	2	N	-0-	14	1			-0-
04	2970	X	2369	-0-	-601	-0-	229	1	2130	2	N	9	7	1			2
							10	9									
05	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	234	1	2209	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	196	1	3213	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	2901	-0-	-3640	-0-	191	1	2710	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	2337	-0-	-3571	-0-	166	1	2171	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	1951	-0-	-4590	-0-	160	1	1791	2	N	-0-					-0-
04	3306	X	1411	-0-	-1895	-0-	137	1	1274	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1444	-0-	-509	-0-	137	1	1292	2	N	14	13	1			1
							15	9									

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
12	2418	N	1857	-0-	-561	-0-	107	1	1750	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	134	1	1900	2	N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	136	1	1789	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	141	1	1579	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1669	-0-	-311	-0-	162	1	1506	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2139	N	1780	-0-	-359	-0-	169	1	1596	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									

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
12	1922	X	1820	-0-	-102	-0-	376	1	1444	2	N	-0-					53
01	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	382	1	1431	2	N	-0-					53
02	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	364	1	1341	2	N	-0-					53
03	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	376	1	1462	2	N	-0-					53
04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	535	1	1386	2	N	-0-					53
05	1891	X	1571	-0-	-320	-0-	154	1	1396	2	N	19					72
							21	9									

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
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	820	1	3150	2	N	-0-					61
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	813	1	3043	2	N	-0-					61
02	3444	X	3310	-0-	-134	-0-	707	1	2603	2	N	-0-					61
03	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	780	1	3033	2	N	-0-					61
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	1073	1	2781	2	N	-0-					61
05	3968	X	2653	-0-	-1315	-0-	263	1	2390	2	N	-0-					61

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	731	-0-	-13	-0-	151	1	580	2	N	-0-					48
01	806	X	729	-0-	-77	-0-	154	1	575	2	N	-0-					48
02	728	X	428	-0-	-300	-0-	91	1	337	2	N	-0-					48
03	806	X	267	-0-	-539	-0-	55	1	212	2	N	-0-					48
04	750	X	574	-0-	-176	-0-	160	1	414	2	N	-0-					48
05	744	X	674	-0-	-70	-0-	67	1	607	2	N	-0-					48

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 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
12	94		94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					21
02		14B2 EXT	487	-0-	487	487	104	1	383	2	N	-0-					21
03		14B2 EXT	295	-0-	295	782	60	1	234	2	N	1					22
							1	9									
04		14B2 EXT	112	-0-	112	894	31	1	81	2	N	-0-					22
05		14B2 EXT	31	-0-	31	925	3	1	28	2	N	-0-					22

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

12	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	528	1	2025	2	N	-0-					80
01	2666	X	2612	-0-	-54	-0-	551	1	2061	2	N	-0-					80
02	2464	X	2416	-0-	-48	-0-	516	1	1900	2	N	-0-					80
03	2728	X	2671	-0-	-57	-0-	546	1	2125	2	N	-0-					80
04	2640	X	2590	-0-	-50	-0-	713	1	1847	2	N	27					107
							30	9									
*05	2666	X	2299	-0-	-367	-0-	228	1	2067	2	N	4					111
							4	9									

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

12	930	X	713	-0-	-217	-0-	147	1	566	2	N	-0-					67
01	930	X	820	-0-	-110	-0-	173	1	647	2	N	-0-					67
02	840	X	547	-0-	-293	-0-	117	1	430	2	N	-0-					67
03	930	X	831	-0-	-99	-0-	170	1	661	2	N	-0-					67
04	900	X	733	-0-	-167	-0-	204	1	529	2	N	-0-					67
05	806	X	706	-0-	-100	-0-	66	1	598	2	N	38					105
							42	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 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
12	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	464	1	715	2	N	11					172
							12	9									
01	1178	X	773	-0-	-405	-0-	350	1	422	2	N	1					173
							1	9									
02	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	368	1	775	2	N	13	171	1			15
							14	9									
03	1240	X	1011	-0-	-229	-0-	505	1	503	2	N	3					18
							3	9									
04	1200	X	835	-0-	-365	-0-	451	1	382	2	N	2					20
							2	9									
*05	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	497	1	807	2	N	17					37
							19	9									

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 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
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	1544	1	2720	2	N	34					89
							37	9									
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	1544	1	2664	2	N	19					108
							21	9									
02	3976	X	3824	-0-	-152	-0-	1394	1	2422	2	N	7					115
							8	9									
03	4402	X	4173	-0-	-229	-0-	1544	1	2620	2	N	8					123
							9	9									
04	4260	X	4014	-0-	-246	-0-	1494	1	2511	2	N	8					131
							9	9									
05	4309	X	4041	-0-	-268	-0-	1544	1	2472	2	N	23					154
							25	9									

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 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
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	1	36	2	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	2	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	15	1	40	2	N	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	708	1	1092	2	N	-0-					26
01	1705	X	1145	-0-	-560	-0-	519	1	626	2	N	-0-					26
02	1540	X	1442	-0-	-98	-0-	464	1	978	2	N	-0-					26
03	1798	X	1331	-0-	-467	-0-	667	1	664	2	N	-0-					26
04	1740	X	1261	-0-	-479	-0-	683	1	578	2	N	-0-					26
05	1798	X	1772	-0-	-26	-0-	675	1	1097	2	N	-0-					26

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
12	1674	X	240	-0-	-1434	-0-	50	1	190	2	N	-0-					190
01	1674	X	308	-0-	-1366	-0-	65	1	243	2	N	-0-					190
02	1512	X	388	-0-	-1124	-0-	83	1	305	2	N	-0-					190
03	1426	X	485	-0-	-941	-0-	99	1	386	2	N	-0-					190
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	126	1	326	2	N	-0-					190
*05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	N	-0-					190

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	222	1	854	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	985	-0-	-100	-0-	208	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	925	-0-	-223	-0-	198	1	727	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	209	1	812	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	495	-0-	-465	-0-	138	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	717	-0-	-306	-0-	71	1	646	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
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	37	1	144	2	N	-0-					157
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	37	1	139	2	N	-0-					157
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	62	1	230	2	N	-0-					157
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	55	1	214	2	N	-0-					157
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	114	1	296	2	N	-0-					157
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	N	4					161
							4	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	614	X	614	-0-	-0-	-0-	127	1	487	2	N	-0-					114
01	744	X	594	-0-	-150	-0-	125	1	469	2	N	-0-					114
02	672	X	160	-0-	-512	-0-	34	1	126	2	N	-0-					114
03	744	X	318	-0-	-426	-0-	65	1	253	2	N	-0-					114
04	630	X	240	-0-	-390	-0-	67	1	173	2	N	-0-					114
05	620	X	147	-0-	-473	-0-	15	1	132	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
12	1457	X	1254	-0-	-203	-0-	259	1	995	2	N	-0-					53
01	1457	X	1363	-0-	-94	-0-	274	1	1024	2	N	59					112
							65	9									
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	273	1	1006	2	N	-0-					112
03	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	283	1	1103	2	N	-0-					112
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	381	1	987	2	N	-0-					112
05	1426	X	1045	-0-	-381	-0-	104	1	941	2	N	-0-					112

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
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	118	1	453	2	Y	-0-					143
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	107	1	399	2	Y	-0-					143
02	532	N	384	-0-	-148	-0-	82	1	302	2	Y	-0-					143
03	558	N	361	-0-	-197	-0-	74	1	287	2	Y	-0-					143
04	480	N	383	-0-	-97	-0-	107	1	276	2	Y	-0-					143
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	41	1	375	2	Y	-0-					143

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	285	1	1096	2	N	-0-					84
01	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	312	1	1165	2	N	-0-					84
02	1120	X	745	-0-	-375	-0-	159	1	586	2	N	-0-					84
03	1395	X	581	-0-	-814	-0-	119	1	462	2	N	-0-					84
04	1440	X	557	-0-	-883	-0-	155	1	402	2	N	-0-					84
05	1488	X	865	-0-	-623	-0-	86	1	779	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
12	4712	X	3172	-0-	-1540	-0-	655	1	2516	2	N	1	189	1			17
							1	9									
01	4185	X	2995	-0-	-1190	-0-	632	1	2363	2	N	-0-					17
02	3780	X	2557	-0-	-1223	-0-	546	1	2011	2	N	-0-					17
03	4185	X	3856	-0-	-329	-0-	788	1	3065	2	N	3					20
							3	9									
04	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	891	1	2309	2	N	-0-					20
05	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	265	1	2408	2	N	62					82
							68	9									

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
12	1457	X	1386	-0-	-71	-0-	286	1	1100	2	N	-0-					165
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	306	1	1146	2	N	-0-					165
02	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	284	1	1045	2	N	-0-					165
03	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	292	1	1137	2	N	-0-					165
04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	392	1	1016	2	N	15					180
							17	9									
05	1457	X	1285	-0-	-172	-0-	128	1	1157	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
12	3069	X	2505	-0-	-564	-0-	518	1	1987	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2073	-0-	-717	-0-	437	1	1636	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2378	-0-	-170	-0-	508	1	1870	2	N	-0-					-0-
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	602	1	2341	2	N	-0-					-0-
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	926	1	2401	2	N	-0-					-0-
*05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	267	1	2422	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	38	1	145	2	Y	-0-					42
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	39	1	147	2	Y	-0-					42
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	51	1	188	2	Y	-0-					42
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	49	1	190	2	Y	-0-					42
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	46	1	119	2	Y	-0-					42
05	279	N	121	-0-	-158	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					42

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	92	1	355	2	N	-0-					15
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	111	1	416	2	N	-0-					15
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	82	1	302	2	N	-0-					15
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	110	1	428	2	N	-0-					15
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	120	1	311	2	N	-0-					15
05	434	N	341	-0-	-93	-0-	34	1	307	2	N	-0-					15

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	180	1	992	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	185	1	852	2	N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	181	1	940	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	197	1	903	2	N	-0-					-0-
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	182	1	1021	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	981	-0-	-259	-0-	174	1	807	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

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

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 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
12	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	78	1	1339	2	N	6	7	1			1
							7	9									
01	1333	X	1321	-0-	-12	-0-	76	1	1241	2	N	4					5
							4	9									
02	1204	X	1123	-0-	-81	-0-	66	1	1050	2	N	6	9	1			2
							7	9									
03	1426	X	1174	-0-	-252	-0-	62	1	1111	2	N	1					3
							1	9									
*04	1530	X	1092	-0-	-438	-0-	41	1	1051	2	N	-0-					3
05	1581	X	1106	-0-	-475	-0-	32	1	1071	2	N	3	4	1			2
							3	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 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
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	109	1	639	2	Y	6	12	1			43
							7	9									
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	98	1	632	2	Y	-0-					43
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	94	1	530	2	Y	-0-					43
03	744	N	619	-0-	-125	-0-	97	1	522	2	Y	-0-					43
*04	720	N	544	-0-	-176	-0-	89	1	452	2	Y	3					46
							3	9									
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	97	1	482	2	Y	27					73
							30	9									

MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 8426

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

12	713	N	669	-0-	-44	-0-	97	1	565	2	Y	6	12	1			23
							7	9									
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	79	1	509	2	Y	-0-					23
02	588	N	496	-0-	-92	-0-	75	1	421	2	Y	-0-					23
03	682	N	532	-0-	-150	-0-	84	1	448	2	Y	-0-					23
*04	510	N	472	-0-	-38	-0-	76	1	389	2	Y	6					29
							7	9									
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	77	1	382	2	Y	17					46
							19	9									

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 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
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	199	1	3415	2	N	14	16	1			44
							15	9									
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	197	1	3221	2	N	10					54
							11	9									
02	2996	X	2869	-0-	-127	-0-	167	1	2683	2	N	17	24	1			47
							19	9									
03	3627	X	2999	-0-	-628	-0-	157	1	2841	2	N	1					48
							1	9									
*04	3960	X	2845	-0-	-1115	-0-	108	1	2737	2	N	-0-					48
*05	4092	X	3053	-0-	-1039	-0-	87	1	2927	2	N	35	10	1			73
							39	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 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
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	126	1	2160	2	N	8	11	1			1
							9	9									
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	117	1	1914	2	N	6					7
							7	9									
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	92	1	1479	2	N	9	14	1			2
							10	9									
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	82	1	1483	2	N	1					3
							1	9									
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	2	N	-0-					3
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	33	1	1111	2	N	4	5	1			2
							4	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	165	1	963	2	Y	13	21	1			51
							14	9									
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	223	1	1434	2	Y	6					57
							7	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	188	1	1061	2	Y	2					59
							2	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	185	1	990	2	Y	8					67
							9	9									
*04	1620	N	1122	-0-	-498	-0-	182	1	926	2	Y	13					80
							14	9									
05	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	195	1	971	2	Y	9					89
							10	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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
12	1519	N	1090	-0-	-429	-0-	151 54	1 9	885	2	Y	49	56	1			112
01	1798	N	1452	-0-	-346	-0-	196	1	1256	2	Y	-0-					112
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	221	1	1247	2	Y	-0-					112
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	199	1	1067	2	Y	-0-					112
*04	DLQ G-10		1176	-0-	1176	1176	190 17	1 9	969	2	Y	15					127
*05	2123	N	947	-0-	-1176	-0-	155 20	1 9	772	2	Y	18					145

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
12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	N	-0-					-0-
01	52	X	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-					-0-
02	56	X	54	-0-	-2	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
03	62	X	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
*04	60	X	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
05	62	X	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	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
12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	56	1	117	2	N	-0-					-0-
01	186	X	123	-0-	-63	-0-	46	1	77	2	N	-0-					-0-
02	214	X	214	-0-	-0-	-0-	116	1	98	2	N	-0-					-0-
03	217	X	135	-0-	-82	-0-	89	1	46	2	N	-0-					-0-
*04	210	X	140	-0-	-70	-0-	82	1	58	2	N	-0-					-0-
05	248	X	97	-0-	-151	-0-	54	1	43	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	60	1	350	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	54	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	54	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	61	1	325	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		354	-0-	354	354	58	1	295	2	Y	1					1
							1	9									
*05	730	N	376	-0-	-354	-0-	63	1	313	2	Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

12	682	N	598	-0-	-84	-0-	87	1	507	2	Y	4	11	1			1
							4	9									
01	651	N	555	-0-	-96	-0-	75	1	480	2	Y	-0-					1
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	78	1	439	2	Y	-0-					1
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	88	1	474	2	Y	-0-					1
*04	DLQ G-10		539	-0-	539	539	88	1	450	2	Y	1					2
							1	9									
*05	1083	N	544	-0-	-539	-0-	91	1	453	2	Y	-0-					2

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

12	2635	X	2516	-0-	-119	-0-	812	1	1704	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	1959	-0-	-862	-0-	728	1	1231	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	1206	-0-	-1342	-0-	653	1	553	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1179	-0-	-1642	-0-	779	1	400	2	N	-0-					-0-
*04	2490	X	1200	-0-	-1290	-0-	702	1	498	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1463	-0-	-1048	-0-	814	1	649	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2572	N	2453	-0-	-119	-0-	356	1	2083	2	Y	13	45	1			44
							14	9									
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	310	1	1986	2	Y	3					47
							3	9									
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	231	1	1304	2	Y	-0-					47
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	312	1	1670	2	Y	-0-					47
*04	DLQ G-10		1994	-0-	1994	1994	326	1	1660	2	Y	7					54
							8	9									
*05	4126	X	2132	-0-	-1994	-0-	348	1	1733	2	Y	46					100
							51	9									

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
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	174	1	2843	2	N	-0-					-0-
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	176	1	2494	2	N	-0-					-0-
02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	155	1	2037	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2185	-0-	-822	-0-	179	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2119	-0-	-791	-0-	206	1	1912	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3007	X	2216	-0-	-791	-0-	210	1	1991	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									

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
12	9114	X	4186	-0-	-4928	-0-	241	1	3942	2	Y	3					8
							3	9									
01	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	248	1	3515	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
02	3472	X	2763	-0-	-709	-0-	195	1	2560	2	Y	7					14
							8	9									
03	3844	X	2283	-0-	-1561	-0-	187	1	2096	2	Y	-0-	14	1			-0-
04	3840	X	2997	-0-	-843	-0-	289	1	2690	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
*05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	488	1	4619	2	Y	7	11	1			-0-
							8	9									

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
12	12480	X	2549	-0-	-9931	-0-	146	1	2400	2	Y	3					6
							3	9									
01	3255	X	2070	-0-	-1185	-0-	136	1	1925	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
02	2940	X	1452	-0-	-1488	-0-	102	1	1342	2	Y	7					12
							8	9									
03	3255	X	827	-0-	-2428	-0-	68	1	759	2	Y	-0-	12	1			-0-
04	2460	X	889	-0-	-1571	-0-	85	1	795	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	2542	X	919	-0-	-1623	-0-	87	1	828	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	380	1	6654	2	N	-0-					-0-
01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	403	1	6111	2	N	-0-					-0-
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	342	1	5653	2	N	-0-					-0-
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	370	1	6660	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6290	-0-	-340	-0-	355	1	5935	2	N	-0-					-0-
*05	6851	X	4964	-0-	-1887	-0-	4964	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 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
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	189	1	3303	2	N	-0-					-0-
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	178	1	2697	2	N	-0-					-0-
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	123	1	2036	2	N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	231	1	4160	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1150	-0-	-920	-0-	65	1	1085	2	N	-0-					-0-
*05	2139	X	1475	-0-	-664	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	2	4	9	Y	4					4
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	2	17	9	Y	15	13	1			4
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	Y	1					5

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
12	14B2 EXT		87	-0-	87	584	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		58	-0-	58	642	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		37	-0-	37	679	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		50	-0-	50	729	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
*04	821	X	92	-0-	-729	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
*05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	31	30	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	32	31	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	24	28	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16	10	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16	19	1			9
*05	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	3 21	1 9	5	2	Y	19	18	1			10

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1936	-0-	1936	19588	681	1	1255	2	N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	40	1	75	2	Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH 73 WELL #: 1 RRCID -> 157785 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 3030 - 3034

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2015 - PLUGGED 04/02/15

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	403	1	502	2	N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	403	1	162	2	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	364	1	19	2	N	-0-					-0-
03	899	N	415	-0-	-484	-0-	403	1	12	2	N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 131 RRCID -> 176929 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
05	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

01	0	19844	-0-	19844	B	19844	267 870	1 9	18707	2	N	791	733	1			58
02	0	24171	-0-	24171	B	44015	247 976	1 9	22948	2	N	887	738	1			207
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 44015																	
*03	13225	29707	-0-	16482	B	60497	282 1205	1 9	28220	2	N	1095	1117	1			185
*04	17834	29113	-0-	11279	B	71776	272 1180	1 9	27661	2	N	1073	1093	1			165
05	18635	30230	-0-	11595	B	83371	281 1243	1 9	28706	2	N	1130	1064	1			231

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

12	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	152	3	609	9	N	554	609	1		73
01	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	132	3	634	9	N	576	550	1		99
02	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	123	3	551	9	N	501	527	1		73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	194	161	1		106
04	445	N	-0-	-0-	-445	B	-0-					N	-0-				106
*05	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	380	3	455	9	N	414	409	1		111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	507	-0-	-206	-0-	466	1	41	2	N	-0-					242
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					242
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	421	1	126	2	N	-0-					242
03	558	X	553	-0-	-5	-0-	465	1	88	2	N	-0-					242
04	540	X	494	-0-	-46	-0-	450	1	44	2	N	-0-					242
05	620	X	551	-0-	-69	-0-	465	1	86	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	X	222	-0-	-0-	-0-	62	1	160	2	N	-0-					-0-
01	217	X	214	-0-	-3	-0-	62	1	152	2	N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	56	1	143	2	N	-0-					-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	65	1	154	2	N	-0-					-0-
04	210	X	173	-0-	-37	-0-	60	1	113	2	N	-0-					-0-
05	217	X	182	-0-	-35	-0-	65	1	117	2	N	-0-					-0-

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
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	16	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	18	1	34	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	N	-0-					-0-
01	93	X	92	-0-	-1	-0-	27	1	65	2	N	-0-					-0-
02	84	X	57	-0-	-27	-0-	16	1	41	2	N	-0-					-0-
03	93	X	62	-0-	-31	-0-	18	1	44	2	N	-0-					-0-
04	90	X	50	-0-	-40	-0-	17	1	33	2	N	-0-					-0-
05	93	X	52	-0-	-41	-0-	18	1	34	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	18	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	18	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	16	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	17	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	19	1	33	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	18	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	17	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	18	1	33	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2 EXT	11	-0-	11	2344	11	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

12	14B2 EXT	11	-0-	11	2335	11	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	18	1	43	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	2	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	25	1	49	2	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	28	1	50	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
GARZA, A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 118805 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9306 - 9352

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	9178	-0-	-3129	-0-	9127	2	51	9	Y	46	8	1			45
01	10261	X	9077	-0-	-1184	-0-	9052	2	25	9	Y	23	57	1			11
02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9181	2	6	9	Y	5	14	1			2
03	9176	X	9097	-0-	-79	-0-	9036	2	61	9	Y	55	2	1			55
04	8880	X	8448	-0-	-432	-0-	8445	2	3	9	Y	3	2	1			56
05	10168	X	6132	-0-	-4036	-0-	6130	2	2	9	Y	2	3	1			55

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

12	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	137	1	2069	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2728	N	1929	-0-	-799	-0-	119	1	1810	2	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	96	1	1410	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2201	N	846	-0-	-1355	-0-	53	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	152	1	2286	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	146	1	2268	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

12	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

12	6696	X	3672	-0-	-3024	-0-	228	1	3442	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	5952	X	3718	-0-	-2234	-0-	229	1	3488	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4648	X	2862	-0-	-1786	-0-	181	1	2661	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
03	4526	X	2750	-0-	-1776	-0-	171	1	2578	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3690	X	2175	-0-	-1515	-0-	136	1	2037	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	205	1	3171	2	Y	-0-	1	1			1

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

12	496	N	458	-0-	-38	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	322	-0-	-98	-0-	21	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	242	-0-	-223	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	243	-0-	-207	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	257	-0-	-115	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	114	1	1668	2	Y	1					1
							1	9									
03	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	108	1	1620	2	Y	1					2
							1	9									
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	61	1	922	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	1984	X	282	-0-	-1702	-0-	17	1	265	2	Y	-0-	1	1			2

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
12	9703	X	5129	-0-	-4574	-0-	318	1	4807	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	9703	X	3108	-0-	-6595	-0-	191	1	2916	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	5488	X	3879	-0-	-1609	-0-	247	1	3630	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5301	X	4114	-0-	-1187	-0-	256	1	3857	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4950	X	1615	-0-	-3335	-0-	101	1	1512	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	5115	X	1443	-0-	-3672	-0-	88	1	1355	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	200	1	3026	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	197	1	3002	2	Y	24	21	1			3
							26	9									
02	2744	X	2629	-0-	-115	-0-	168	1	2460	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
03	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	179	1	2696	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	190	1	2848	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3224	X	3006	-0-	-218	-0-	182	1	2824	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	8856	-0-	-1839	-0-	547	1	8265	2	Y	40	38	1			3
							44	9									
01	10695	X	8598	-0-	-2097	-0-	529	1	8067	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	9660	X	6670	-0-	-2990	-0-	424	1	6228	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	10385	X	4373	-0-	-6012	-0-	272	1	4099	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	758	1	11381	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*05	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	703	1	10883	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 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
12	3317	X	2193	-0-	-1124	-0-	136	1	2056	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	296	1	4502	2	Y	-0-					-0-
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	257	1	3769	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	253	1	3815	2	Y	-0-	1	1			1
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	195	1	2930	2	Y	-0-					1
05	1953	X	881	-0-	-1072	-0-	53	1	828	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

12	4371	X	2323	-0-	-2048	-0-	144	1	2177	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4371	X	3820	-0-	-551	-0-	235	1	3584	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3948	X	2337	-0-	-1611	-0-	149	1	2186	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	225	1	3385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3690	X	3536	-0-	-154	-0-	221	1	3313	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3813	X	2414	-0-	-1399	-0-	146	1	2268	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	187	1	2825	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	150	1	2281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2100	X	1987	-0-	-113	-0-	127	1	1859	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3007	X	1526	-0-	-1481	-0-	95	1	1431	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	1592	-0-	-1318	-0-	99	1	1492	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3007	X	1367	-0-	-1640	-0-	83	1	1284	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	64	1	965	2	Y	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	63	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	499	-0-	-733	-0-	32	1	466	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1023	N	782	-0-	-241	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	654	-0-	-336	-0-	41	1	612	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	73	1	1130	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	250	1	3777	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	300	1	4574	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4200	X	4128	-0-	-72	-0-	263	1	3863	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	286	1	4308	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4710	X	4564	-0-	-146	-0-	285	1	4277	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	283	1	4384	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	82	1	1242	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	93	1	1409	2	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	95	1	1398	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	99	1	1495	2	Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	98	1	1475	2	Y	-0-					-0-
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	99	1	1532	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	277	1	4185	2	Y	35	33	1			3
							39	9									
01	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	256	1	3900	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	3752	X	2674	-0-	-1078	-0-	170	1	2496	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	4495	X	2451	-0-	-2044	-0-	153	1	2297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4230	X	2839	-0-	-1391	-0-	177	1	2661	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	392	1	6077	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4169	-0-	-1132	-0-	259	1	3907	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	5301	X	4661	-0-	-640	-0-	286	1	4362	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
02	4788	X	3917	-0-	-871	-0-	250	1	3665	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	273	1	4110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4500	X	4317	-0-	-183	-0-	269	1	4046	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4650	X	4423	-0-	-227	-0-	268	1	4155	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	369	1	5578	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
01	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	375	1	5717	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	5824	X	4827	-0-	-997	-0-	306	1	4488	2	Y	30	25	1			11
							33	9									
03	6448	X	5348	-0-	-1100	-0-	333	1	5013	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
04	6240	X	5153	-0-	-1087	-0-	322	1	4830	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
05	6107	X	5555	-0-	-552	-0-	337	1	5217	2	Y	1	2	1			8
							1	9									

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

12	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	51	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	961	-0-	-186	-0-	43	1	898	2	N	18	16	1			2
							20	9									
02	980	N	705	-0-	-275	-0-	30	1	675	2	N	-0-	2	1			-0-
03	1085	N	618	-0-	-467	-0-	28	1	590	2	N	-0-					-0-
04	870	N	278	-0-	-592	-0-	12	1	266	2	N	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	35	1	665	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

12	4743	X	3941	-0-	-802	-0-	245	1	3694	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	299	1	4558	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4284	X	3560	-0-	-724	-0-	227	1	3331	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4464	X	3315	-0-	-1149	-0-	206	1	3108	2	Y	1					1
							1	9									
04	4710	X	4483	-0-	-227	-0-	280	1	4201	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	4867	X	3060	-0-	-1807	-0-	186	1	2874	2	Y	-0-	1	1			1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	60	1	901	2	Y	-0-					-0-
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

12	775	N	371	-0-	-404	-0-	23	1	348	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	348	-0-	-427	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	282	-0-	-110	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	266	1	4018	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	275	1	4182	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	206	1	3026	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	225	1	3395	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4620	X	3549	-0-	-1071	-0-	221	1	3326	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4464	X	3620	-0-	-844	-0-	220	1	3399	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
01	2139	X	102	-0-	-2037	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	183	-0-	-1749	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	1271	X	193	-0-	-1078	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
*05	306	X	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 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
12	2449	X	1691	-0-	-758	-0-	105	1	1585	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2449	X	1886	-0-	-563	-0-	116	1	1770	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	2011	-0-	-201	-0-	128	1	1882	2	Y	1					1
							1	9									
03	2449	X	1957	-0-	-492	-0-	122	1	1834	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2790	X	2120	-0-	-670	-0-	132	1	1987	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2232	X	2106	-0-	-126	-0-	128	1	1978	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 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
12	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	176	1	2663	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	201	1	3061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2716	X	2597	-0-	-119	-0-	166	1	2429	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	193	1	2908	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	184	1	2764	2	Y	1					1
							1	9									
05	3255	X	2771	-0-	-484	-0-	168	1	2603	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	5610	-0-	-1582	-0-	348	1	5260	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	6510	X	4526	-0-	-1984	-0-	279	1	4246	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	5908	X	3324	-0-	-2584	-0-	211	1	3100	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	6541	X	3757	-0-	-2784	-0-	234	1	3522	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5790	X	3904	-0-	-1886	-0-	244	1	3658	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	5611	X	4735	-0-	-876	-0-	287	1	4448	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 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
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					-0-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-

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
12	5239	X	4994	-0-	-245	-0-	310	1	4682	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	336	1	5118	2	Y	-0-	1	1			1
02	5488	X	5321	-0-	-167	-0-	336	1	4923	2	Y	56	47	1			10
							62	9									
03	6076	X	4816	-0-	-1260	-0-	300	1	4515	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
*04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	293	1	4393	2	Y	-0-	3	1			3
*05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	281	1	4345	2	Y	-0-	2	1			1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 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
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	47	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	719	-0-	-273	-0-	44	1	675	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	578	-0-	-178	-0-	37	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	563	-0-	-212	-0-	35	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	349	-0-	-341	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	336	-0-	-315	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	26	1	397	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 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
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	76	1	1151	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	73	1	1117	2	Y	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	81	1	1181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	84	1	1270	2	Y	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	75	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	84	1	1293	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 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
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	235	1	3549	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	228	1	3467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	169	1	2482	2	Y	28	24	1			4
							31	9									
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	180	1	2715	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	3660	X	2904	-0-	-756	-0-	181	1	2722	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	252	1	3909	2	Y	-0-	2	1			-0-

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
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	290	1	4380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	190	1	2898	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2380	X	2303	-0-	-77	-0-	147	1	2154	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2635	X	2577	-0-	-58	-0-	160	1	2415	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	4890	X	1622	-0-	-3268	-0-	101	1	1519	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	4681	X	1756	-0-	-2925	-0-	106	1	1649	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	106	1	1599	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	101	1	1535	2	Y	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	97	1	1417	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	105	1	1587	2	Y	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	103	1	1542	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	101	1	1571	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
12	5022	X	2172	-0-	-2850	-0-	135	1	2036	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	5022	X	2647	-0-	-2375	-0-	163	1	2484	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	4228	X	2695	-0-	-1533	-0-	172	1	2523	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	2988	-0-	-1693	-0-	186	1	2802	2	Y	-0-					-0-
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	185	1	2772	2	Y	-0-					-0-
*05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	361	1	5584	2	Y	1	1	1			-0-
							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
12	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	217	1	3280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3751	X	3530	-0-	-221	-0-	217	1	3304	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
02	3388	X	3076	-0-	-312	-0-	194	1	2841	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
03	3751	X	2841	-0-	-910	-0-	177	1	2663	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
04	3420	X	2741	-0-	-679	-0-	171	1	2570	2	Y	-0-	2	1			3
05	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	185	1	2872	2	Y	-0-	2	1			1

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
12	4557	X	1505	-0-	-3052	-0-	93	1	1411	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4557	X	4072	-0-	-485	-0-	251	1	3820	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3052	X	2519	-0-	-533	-0-	158	1	2320	2	Y	37	31	1			6
							41	9									
03	1519	X	955	-0-	-564	-0-	59	1	894	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	3930	X	1665	-0-	-2265	-0-	104	1	1560	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
05	4061	X	1256	-0-	-2805	-0-	76	1	1180	2	Y	-0-	2	1			2

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
12	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	87	1	1313	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	83	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	71	1	1048	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	74	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1055	-0-	-265	-0-	66	1	989	2	Y	-0-					-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	137	1	2068	2	Y	-0-	18	1			5
01	3100	N	3327	-0-	227	227	205	1	3121	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
02	2748	N	2521	-0-	-227	-0-	161	1	2359	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3100	N	3439	-0-	339	339	214	1	3224	2	Y	1					1
							1	9									
04	3685	X	3346	-0-	-339	-0-	209	1	3136	2	Y	1					2
							1	9									
05	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	201	1	3113	2	Y	-0-	1	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
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	147	1	2222	2	Y	-0-					-0-
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	165	1	2511	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1960	N	1833	-0-	-127	-0-	116	1	1698	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
03	3100	N	3466	-0-	366	366	216	1	3247	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	3730	X	3364	-0-	-366	-0-	210	1	3151	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
*05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	170	1	2630	2	Y	1	2	1			5
							1	9									

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
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	42	1	634	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	621	-0-	-278	-0-	38	1	583	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	591	-0-	-165	-0-	38	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	39	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	461	-0-	-139	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	297	-0-	-354	-0-	18	1	278	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	5169	X	3939	-0-	-1230	-0-	245	1	3693	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	205	1	3118	2	Y	22	20	1			2
							24	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	192	1	2817	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	167	1	2520	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3810	X	2311	-0-	-1499	-0-	144	1	2165	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3937	X	2286	-0-	-1651	-0-	139	1	2147	2	Y	-0-	1	1			-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
12	4030	X	2952	-0-	-1078	-0-	183	1 9	2768	2	Y	1	1	1			-0-
01	4030	X	2908	-0-	-1122	-0-	179	1 9	2728	2	Y	1	1	1			-0-
02	3388	X	3287	-0-	-101	-0-	210	1 9	3076	2	Y	1	1	1			-0-
03	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	215	1 9	3230	2	Y	1	1	1			-0-
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	220	1 9	3307	2	Y	1	1	1			-0-
05	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	212	1	3287	2	Y	-0-					-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
12	992	N	774	-0-	-218	-0-	48	1 9	725	2	Y	1	1	1			-0-
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	53	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	48	1 9	707	2	Y	1	1	1			-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	669	-0-	-171	-0-	42	1	627	2	Y	-0-					-0-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	55	1	850	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
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	52	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	49	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	47	1	690	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	51	1	765	2	Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	51	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	589	-0-	-217	-0-	36	1	553	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	53	1	803	2	Y	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	54	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	50	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	53	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	50	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	807	-0-	-61	-0-	49	1	758	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
12	3906	X	3823	-0-	-83	-0-	236	1	3567	2	Y	18	13	1			8
							20	9									
01	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	234	1	3561	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
02	3584	X	3334	-0-	-250	-0-	212	1	3116	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	228	1	3437	2	Y	-0-	1	1			2
04	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	215	1	3225	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	217	1	3363	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	43	1	654	2	Y	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	N	538	-0-	-144	-0-	34	1	504	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					-0-
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	578	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3596	X	2993	-0-	-603	-0-	186	1	2806	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	318	1	4838	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	249	1	3660	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3596	X	3117	-0-	-479	-0-	194	1	2922	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4980	X	3160	-0-	-1820	-0-	197	1	2961	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	5146	X	4199	-0-	-947	-0-	255	1	3944	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	99 1	1 9	1498	2	Y	1	1	1			-0-
01	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	1397	-0-	-927	-0-	89 1	1 9	1307	2	Y	1	1	1			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	99	1	1485	2	Y	-0-					-0-
*05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	120	1	1856	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3131	X	1354	-0-	-1777	-0-	84 1	1 9	1269	2	Y	1	1	1			-0-
01	3131	X	1109	-0-	-2022	-0-	68	1	1041	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	760	-0-	-2068	-0-	48 1	1 9	711	2	Y	1	1	1			-0-
03	3131	X	828	-0-	-2303	-0-	52	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	975	-0-	-1635	-0-	61 1	1 9	913	2	Y	1	1	1			-0-
05	1364	X	647	-0-	-717	-0-	39	1	608	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
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1457	X	783	-0-	-674	-0-	49	1	733	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1457	X	1153	-0-	-304	-0-	71	1	1082	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	689	-0-	-627	-0-	44	1	642	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1457	X	1318	-0-	-139	-0-	82	1	1235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	77	1	1152	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1147	X	699	-0-	-448	-0-	42	1	656	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	744	X	521	-0-	-223	-0-	32 1 1 9		489 2		Y	-0-					-0-
01	744	X	345	-0-	-399	-0-	21 1		324 2		Y	-0-					-0-
02	672	X	417	-0-	-255	-0-	27 1		390 2		Y	-0-					-0-
03	744	X	396	-0-	-348	-0-	25 1		371 2		Y	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	42 1		626 2		Y	-0-					-0-
*05	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	64 1		997 2		Y	1	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	310	X	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	541	2	Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	31	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	307	-0-	-251	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	349	-0-	-191	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	298	-0-	-229	-0-	18	1	280	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 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
12	3348	X	2681	-0-	-667	-0-	166	1	2514	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	168	1	2565	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2688	X	2432	-0-	-256	-0-	154	1	2263	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
03	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	157	1	2361	2	Y	-0-	1	1			1
04	2610	N	2189	-0-	-421	-0-	137	1	2051	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	171	1	2653	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

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

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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	64 1	1 9	960	2	Y	1	1	1			-0-
01	1054	N	944	-0-	-110	-0-	58	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	56	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	104	1	1567	2	Y	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	82	1	1227	2	Y	-0-					-0-
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	6	1	86	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	248	N	86	-0-	-162	-0-	5	1	80	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	360	X	98	-0-	-262	-0-	6	1	91	2	Y	1					1
							1	9									
05	372	X	92	-0-	-280	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					1

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	279	N	46	-0-	-233	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	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
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-

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
12	14725	X	12076	-0-	-2649	-0-	750	1	11322	2	N	4	6	1			5
							4	9									
01	14632	X	12361	-0-	-2271	-0-	761	1	11597	2	N	3	5	1			3
							3	9									
02	13216	X	10636	-0-	-2580	-0-	678	1	9952	2	N	5	5	1			3
							6	9									
03	14601	X	8465	-0-	-6136	-0-	527	1	7934	2	N	4	1	1			6
							4	9									
04	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	872	1	13090	2	N	3	2	1			7
							3	9									
05	12369	X	11788	-0-	-581	-0-	715	1	11071	2	N	2	2	1			7
							2	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 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
12	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	141	1	2134	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	142	1	2160	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2380	X	2188	-0-	-192	-0-	140	1	2047	2	Y	1					1
							1	9									
03	2635	X	2185	-0-	-450	-0-	136	1	2049	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2220	X	1695	-0-	-525	-0-	106	1	1588	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	179	1	2764	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 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
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 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
12	DLQ G-10		1872	-0-	1872	7898	318	1	1554	2	Y	-0-					10
01	DLQ G-10		2302	-0-	2302	10200	879	1	1423	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		1138	-0-	1138	11338	217	1	921	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		1595	-0-	1595	12933	213	1	1382	2	Y	-0-					10
04	13634	X	701	-0-	-12933	-0-	39	1	662	2	Y	-0-					10
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 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
12	DLQ G-10		556	-0-	556	1278	94	1	462	2	Y	-0-					43
01	DLQ G-10		203	-0-	203	1481	78	1	125	2	Y	-0-					43
02	DLQ G-10		142	-0-	142	1623	28	1	114	2	Y	-0-					43
03	DLQ G-10		690	-0-	690	2313	92	1	598	2	Y	-0-					43
04	2200	N	101	-0-	-2099	214	6	1	95	2	Y	-0-					43
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	59					Y	NO RPT					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 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
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	192	1	940	2	N	-0-					22
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	457	1	741	2	N	-0-					22
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	208	1	883	2	N	-0-					22
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	171	1	1108	2	N	-0-					22
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	64	1	1093	2	N	-0-					22
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					22

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
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	360	1	1760	2	N	-0-					47
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	893	1	1447	2	N	-0-					47
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	424	1	1802	2	N	-0-					47
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	271	1	1764	2	N	-0-					47
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	126	1	2157	2	N	-0-					47
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					88
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					88
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					88
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					88
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					88
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	52	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	831	-0-	-68	-0-	51	1	780	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	708	-0-	-76	-0-	45	1	663	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	48	1	721	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	630					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1838	-0-	1838	2468	113	1	1725	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		33	-0-	33	2501	2	1	30	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2501					Y	-0-					-0-
04	2501	X	-0-	-0-	-2501	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-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
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	147	-0-	-752	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	92	-0-	-156	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	106	1	1600	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	87	1	1321	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1400	N	1387	-0-	-13	-0-	88	1	1298	2	N	1					1
							1	9									
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	123	1	1847	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1650	X	1237	-0-	-413	-0-	77	1	1159	2	N	1					1
							1	9									
05	1705	X	1106	-0-	-599	-0-	67	1	1039	2	N	-0-					1

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

12	3348	X	2912	-0-	-436	-0-	181	1	2730	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3875	X	3058	-0-	-817	-0-	188	1	2869	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3500	X	2864	-0-	-636	-0-	183	1	2680	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3875	X	2638	-0-	-1237	-0-	164	1	2473	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2970	X	2255	-0-	-715	-0-	141	1	2113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	171	1	2646	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

12	992	N	983	-0-	-9	-0-	61	1	922	2	Y	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	64	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	60	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	63	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	63	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	63	1	977	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	64	1	968	2	Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	63	1	966	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	56	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	693	-0-	-330	-0-	43	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	437	-0-	-553	-0-	27	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	447	-0-	-545	-0-	27	1	420	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	14	-0-	-296	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	62	1	940	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	48	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	544	-0-	-464	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	536	-0-	-456	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	47	1	700	2	Y	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	2	Y	-0-					-0-

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
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	206 1 9	1	3118	2	Y	1	1	1			-0-
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	198 1 9	1	3016	2	Y	1	1	1			-0-
02	2268	X	1932	-0-	-336	-0-	122 15 9	1	1795	2	Y	14	12	1			2
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	196 1 9	1	2947	2	Y	1	1	1			2
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	201 1 9	1	3012	2	Y	1	1	1			2
05	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	199	1	3078	2	Y	-0-	1	1			1

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 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
12	310	N	106	-0-	-204	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	94	1	1419	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	74	1	1129	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	65	1	953	2	Y	1					1
							1	9									
03	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	67	1	1005	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1470	X	860	-0-	-610	-0-	54	1	805	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1519	X	974	-0-	-545	-0-	59	1	915	2	Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 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
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-			-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	-0-			-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	2	Y	-0-			-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	Y	-0-			-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	541	2	Y	-0-			-0-
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	550	2	Y	-0-			-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

12	217	N	90	-0-	-127	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	10	1	146	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	9	1	130	2	Y	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-			-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1767	X	423	-0-	-1344	-0-	26 1	1 9	396	2	Y	1	1	1			-0-
01	1426	X	849	-0-	-577	-0-	52	1	797	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	904	-0-	-384	-0-	58	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	662	-0-	-144	-0-	41	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	642	-0-	-168	-0-	40	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	549	-0-	-443	-0-	33	1	516	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	66	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	99	1	1512	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	84	1	1232	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	96	1	1452	2	N	1					2
							1	9									
04	1560	X	525	-0-	-1035	-0-	33	1	491	2	N	1					3
							1	9									
*05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	217	1	3357	2	N	1	1	1			3
							1	9									

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

12	4960	X	4931	-0-	-29	-0-	302	1	4555	2	N	67	63	1			4
							74	9									
01	4960	X	4940	-0-	-20	-0-	304	1	4635	2	N	1	1	1			4
							1	9									
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	282	1	4141	2	N	29	28	1			5
							32	9									
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	308	1	4634	2	N	1	3	1			3
							1	9									
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	303	1	4545	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	303	1	4691	2	N	-0-	2	1			1

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	6479	X	110	-0-	-6369	-0-	13	1	97	2	N	-0-					75
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					75
02	5516	X	1645	-0-	-3871	-0-	178	1	1450	2	N	15	75	1			15
							17	9									
03	6107	X	717	-0-	-5390	-0-	188	1	529	2	N	-0-					15
04	3840	X	700	-0-	-3140	-0-	53	1	647	2	N	-0-					15
05	1829	X	944	-0-	-885	-0-	944	2			N	-0-					15

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

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

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	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 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			Y	-0-					11
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			Y	-0-					11
02	700	N	576	-0-	-124	-0-	576	2			Y	-0-					11
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			Y	-0-					11
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					11
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2					13

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	2	Y	-0-					52
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	66	1	395	2	Y	-0-					52
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	93	1	439	2	Y	-0-					52
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	60	1	319	2	Y	-0-					52
*04	DLQ G-10		258	-0-	258	258	31	1	216	2	Y	10					62
							11	9									
*05	410	N	152	-0-	-258	-0-	22	1	130	2	Y	-0-	53	1			9

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*06	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	918	1	6535	2	Y	-0-					31
*07	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	1215	1	7444	2	Y	-0-					31
*08	7440 X	6232	-0-	-1208	-0-	737	1	5495	2	Y	-0-					31
*09	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	865	1	6875	2	Y	-0-					31
*10	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	957	1	6959	2	Y	-0-					31
*11	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	985	1	6636	2	Y	-0-					31
*12	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	1113	1	6427	2	Y	-0-					31
*01	7409 X	6810	-0-	-599	-0-	979	1	5831	2	Y	-0-					31
*02	6692 X	5738	-0-	-954	-0-	1004	1	4734	2	Y	-0-					31
*03	7409 X	5357	-0-	-2052	-0-	852	1	4505	2	Y	-0-					31
*04	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	890	1	6113	2	Y	-0-					31
*05	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	971	1	5838	2	Y	-0-	26	1			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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	214	1	2819	2	Y	-0-					4
01	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	162	1	2273	2	Y	-0-					4
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	214	1	2742	2	Y	-0-					4
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	212	1	2688	2	Y	-0-					4
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	209	1	2603	2	Y	-0-					4
05	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	209	1	2534	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	711	2	Y	-0-	8	1			4
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	50	1	726	2	Y	2					6
							2	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	48	1	701	2	Y	-0-					6
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	746	2	Y	3					9
							3	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	690	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	709	2	Y	-0-					6

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	775	X	539	-0-	-236	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	775	X	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	644	X	520	-0-	-124	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	682	X	11	-0-	-671	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	660	X	91	-0-	-569	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	682	X	105	-0-	-577	-0-	105	2			N	-0-					-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
12	744	N	441	-0-	-303	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	279	-0-	-341	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	173	-0-	-303	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	175	-0-	-259	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	279	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
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	278	1	4202	2	Y	64	50	1			14
							70	9									
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	319	1	4864	2	Y	6	1	1			19
							7	9									
02	3584	X	2934	-0-	-650	-0-	184	1	2707	2	Y	39	1	1			57
							43	9									
03	3968	X	1750	-0-	-2218	-0-	109	1	1640	2	Y	1					58
							1	9									
04	4590	X	3037	-0-	-1553	-0-	190	1	2846	2	Y	1	17	1			42
							1	9									
05	4743	X	3163	-0-	-1580	-0-	192	1	2971	2	Y	-0-	18	1			24

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
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	205	1	3098	2	Y	1					1
							1	9									
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	161	1	2454	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	147	1	2160	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
03	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	183	1	2760	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	194	1	2907	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	185	1	2859	2	Y	-0-	1	1			-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
12	279	N	132	-0-	-147	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	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
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	68	1	1025	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	5625	-0-	2525	2525	346	1	5279	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4802	-0-	2002	4527	305	1	4473	2	Y	22	18	1			4
							24	9									
03	3100	N	3944	-0-	844	5371	246	1	3697	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	9139	X	3768	-0-	-5371	-0-	235	1	3533	2	Y	-0-	1	1			2
*05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	201	1	3109	2	Y	-0-	1	1			1

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	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

12	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

12	7750	X	6069	-0-	-1681	-0-	377	1	5690	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	6634	X	5921	-0-	-713	-0-	364	1	5546	2	Y	10	2	1			8
							11	9									
02	5768	X	5351	-0-	-417	-0-	341	1	5008	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
03	6386	X	5900	-0-	-486	-0-	367	1	5532	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	5970	X	5777	-0-	-193	-0-	361	1	5414	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
05	6076	X	5868	-0-	-208	-0-	356	1	5511	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

12	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	81	1	1224	2	Y	-0-					6
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	90	1	1366	2	Y	-0-					6
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	86	1	1258	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	88	1	1321	2	Y	-0-					6
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	81	1	1216	2	Y	16	5	1			17
							18	9									
05	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	84	1	1297	2	Y	1	5	1			13
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	930	N	789	-0-	-141	-0-	49	1	739	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	806	N	704	-0-	-102	-0-	43	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	769	-0-	-127	-0-	49	1	719	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	48	1	721	2	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	50	1	776	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

12	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	90	1	1367	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	97	1	1485	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1169	-0-	-147	-0-	75	1	1093	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	83	1	1256	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	77	1	1151	2	Y	17	6	1			11
							19	9									
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	66	1	1026	2	Y	-0-	5	1			6

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	76	1	1153	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	77	1	1170	2	Y	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	69	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	72	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	71	1	1067	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	72	1	1114	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-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

12	4805	X	4075	-0-	-730	-0-	253 2	1 9	3820	2	Y	2	2	1			-0-
01	4774	X	3950	-0-	-824	-0-	243 1	1 9	3706	2	Y	1	1	1			-0-
02	4032	X	3627	-0-	-405	-0-	231 2	1 9	3394	2	Y	2	1	1			1
03	4464	X	4067	-0-	-397	-0-	253 1	1 9	3813	2	Y	1					2
04	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	251 1	1 9	3770	2	Y	1	1	1			2
05	4061	X	3808	-0-	-253	-0-	231	1	3577	2	Y	-0-	1	1			1

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3410	X	2326	-0-	-1084	-0-	144 1 9	1	2181	2	Y	1	1	1			-0-
01	3503	X	2778	-0-	-725	-0-	171 1 9	1	2606	2	Y	1	1	1			-0-
02	3304	X	2716	-0-	-588	-0-	173 1 9	1	2542	2	Y	1	1	1			-0-
03	3658	X	2987	-0-	-671	-0-	186 1 9	1	2800	2	Y	1	1	1			-0-
04	3480	X	2766	-0-	-714	-0-	173 1 9	1	2592	2	Y	1	1	1			-0-
05	3007	X	1894	-0-	-1113	-0-	115	1	1779	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
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	81 1 9	1	1223	2	Y	1	1	1			-0-
01	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	74	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	70 1 9	1	1031	2	Y	1	1	1			-0-
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	78	1	1172	2	Y	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	75 1 9	1	1122	2	Y	1	1	1			-0-
05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	70	1	1087	2	Y	-0-					-0-

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
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	47	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	551	-0-	-205	-0-	35	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	509	-0-	-266	-0-	32	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	40	1	597	2	Y	-0-					-0-
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	56	1	860	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	5270	X	4283	-0-	-987	-0-	266	1	4015	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	5270	X	5242	-0-	-28	-0-	323	1	4917	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	303	1	4446	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	311	1	4685	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5070	X	4541	-0-	-529	-0-	283	1	4256	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	5270	X	3874	-0-	-1396	-0-	235	1	3639	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
12	1085	N	644	-0-	-441	-0-	40	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	540	-0-	-235	-0-	33	1	507	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	306	-0-	-394	-0-	18	1	269	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
03	651	N	210	-0-	-441	-0-	13	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	32	1	475	2	Y	-0-					-0-
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	575	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
05	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
12	1054	N	751	-0-	-303	-0-	47	1	704	2	Y	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	93	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2968	-0-	168	168	189	1	2779	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3391	-0-	291	459	211	1	3180	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3208	-0-	208	667	200	1	3008	2	Y	-0-					-0-
*05	2876	X	2209	-0-	-667	-0-	134	1	2075	2	Y	-0-					-0-

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
12	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	258	1	3900	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4433	X	4038	-0-	-395	-0-	249	1	3788	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3724	X	3621	-0-	-103	-0-	231	1	3388	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	4154	X	4076	-0-	-78	-0-	254	1	3822	2	Y	-0-					1
04	4020	X	3951	-0-	-69	-0-	247	1	3703	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	4154	X	3902	-0-	-252	-0-	237	1	3664	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 #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 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
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	32	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1227	-0-	-292	-0-	76	1	1151	2	Y	-0-					-0-
01	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	104	1	1587	2	Y	-0-					-0-
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	127	1	1863	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	160	1	2406	2	Y	-0-					-0-
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	152	1	2282	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2201	X	1928	-0-	-273	-0-	117	1	1811	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 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
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	101	1	1529	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	89	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1389	-0-	-263	-0-	89	1	1299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	89	1	1341	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	85	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	84	1	1305	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 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
12	24242	X	9961	-0-	-14281	-0-	618	1	9335	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
01	18042	X	2986	-0-	-15056	-0-	184	1	2801	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	530	1	7784	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	9951	X	5322	-0-	-4629	-0-	331	1	4989	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	9630	X	5992	-0-	-3638	-0-	374	1	5615	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
05	9951	X	4790	-0-	-5161	-0-	291	1	4498	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

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
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	71	1	1069	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	66	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	850	-0-	-102	-0-	54	1	795	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1147	N	935	-0-	-212	-0-	58	1	877	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	59	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	54	1	831	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	231	1	3484	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	246	1	3746	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3304	X	3271	-0-	-33	-0-	209	1	3060	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	212	1	3184	2	Y	1					1
							1	9									
04	4080	X	2894	-0-	-1186	-0-	178	1	2676	2	Y	36	11	1			26
							40	9									
05	3999	X	3089	-0-	-910	-0-	187	1	2901	2	Y	1	11	1			16
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1612	X	214	-0-	-1398	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	1612	X	191	-0-	-1421	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	184	-0-	-264	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	170	-0-	-233	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	12	1	180	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

12	930	N	664	-0-	-266	-0-	41	1	622	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	744	N	640	-0-	-104	-0-	39	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	52	1	786	2	Y	-0-					-0-
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	63	1	975	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 #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 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
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	37	1	559	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	36	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	34	1	530	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	1246	-0-	-211	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	1096	-0-	-220	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1050	-0-	-407	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	841	-0-	-359	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	833	-0-	-376	-0-	833	2			N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 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
12	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
01	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1468	-0-	-240	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1925	-0-	-214	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1576	-0-	-344	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1702	-0-	-530	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1933	-0-	-1570	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	1748	-0-	-1416	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	937	-0-	-2566	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	340	-0-	-2300	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1201	-0-	-721	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

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
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	96	1	1453	2	Y	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	77	1	1172	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1260	-0-	-168	-0-	78	1	1150	2	Y	29	24	1			5
							32	9									
03	1550	N	843	-0-	-707	-0-	53	1	790	2	Y	-0-	3	1			2
04	1530	X	1104	-0-	-426	-0-	69	1	1034	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	98	1	1513	2	Y	-0-	1	1			1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1457	N	953	-0-	-504	-0-	59	1	894	2	Y	-0-					43
01	1271	N	245	-0-	-1026	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					43
02	1120	N	751	-0-	-369	-0-	48	1	702	2	Y	1	36	1			8
							1	9									
03	961	N	519	-0-	-442	-0-	32	1	487	2	Y	-0-	4	1			4
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	Y	-0-	3	1			1
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1007	2	Y	-0-	1	1			-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	527	X	81	-0-	-446	-0-	5	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	X	188	-0-	-60	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	218	-0-	-34	-0-	14	1	203	2	Y	1					1
							1	9									
03	279	X	212	-0-	-67	-0-	13	1	199	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	13	1	196	2	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	235	1	3553	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	206	1	3138	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2884	X	1258	-0-	-1626	-0-	80	1	1177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3782	X	649	-0-	-3133	-0-	40	1	609	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3660	X	376	-0-	-3284	-0-	23	1	352	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3782	X	606	-0-	-3176	-0-	37	1	569	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
12	12369	X	8545	-0-	-3824	-0-	530	1 6 9	8009	2	Y	5	15	1			10
01	10943	X	8671	-0-	-2272	-0-	534	1 2 9	8135	2	Y	2	8	1			4
02	9632	X	7799	-0-	-1833	-0-	497	1 6 9	7296	2	Y	5	5	1			4
03	9920	X	8570	-0-	-1350	-0-	534	1 3 9	8033	2	Y	3	2	1			5
04	8400	X	6246	-0-	-2154	-0-	390	1 4 9	5852	2	Y	4	2	1			7
05	8680	X	1588	-0-	-7092	-0-	96	1	1492	2	Y	-0-	2	1			5

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1 4 9	456	2	Y	4	4	1			-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	31	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	31	1 1 9	477	2	Y	1	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

12	5735	X	4610	-0-	-1125	-0-	286	1 2 9	4322	2	Y	2	2	1			1
01	5642	X	3216	-0-	-2426	-0-	198	1 2 9	3016	2	Y	2	3	1			-0-
02	4564	X	697	-0-	-3867	-0-	43	1 29 9	625	2	Y	26	23	1			3
03	5053	X	4338	-0-	-715	-0-	270	1 1 9	4067	2	Y	1	3	1			1
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	309	1 2 9	4639	2	Y	2	2	1			1
*05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	298	1 1 9	4620	2	Y	1	2	1			-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

12	6448	X	1595	-0-	-4853	-0-	99	1 2 9	1494	2	Y	2	2	1			2
01	4092	X	2632	-0-	-1460	-0-	162	1 1 9	2469	2	Y	1	2	1			1
02	3024	X	436	-0-	-2588	-0-	28	1 2 9	406	2	Y	2	1	1			2
03	1581	X	382	-0-	-1199	-0-	24	1 1 9	357	2	Y	1					3
04	2550	X	204	-0-	-2346	-0-	13	1 2 9	189	2	Y	2	1	1			4
05	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	146	1	2262	2	Y	-0-	1	1			3

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
12	7812	X	6979	-0-	-833	-0-	433	1	6543	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	7440	X	6807	-0-	-633	-0-	419	1	6386	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	6664	X	6141	-0-	-523	-0-	390	1	5722	2	Y	26	22	1			4
							29	9									
03	7192	X	6741	-0-	-451	-0-	420	1	6318	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	6750	X	6524	-0-	-226	-0-	405	1	6087	2	Y	29	9	1			24
							32	9									
05	6975	X	6707	-0-	-268	-0-	407	1	6299	2	Y	1	10	1			15
							1	9									

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

12	5487	X	4443	-0-	-1044	-0-	276	1	4165	2	Y	2	11	1			4
							2	9									
01	5487	X	2223	-0-	-3264	-0-	137	1	2085	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
02	4956	X	4277	-0-	-679	-0-	273	1	4002	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4526	X	4414	-0-	-112	-0-	275	1	4138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4380	X	2548	-0-	-1832	-0-	159	1	2387	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4743	X	3384	-0-	-1359	-0-	205	1	3179	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

12	2697	X	1307	-0-	-1390	-0-	81	1	1225	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	168	1	2566	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1866	-0-	-150	-0-	119	1	1746	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2232	X	1992	-0-	-240	-0-	124	1	1868	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	105	1	1579	2	Y	-0-					-0-
*05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	167	1	2587	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

12	4371	X	3593	-0-	-778	-0-	218	1	3291	2	Y	76	63	1			14
							84	9									
01	3658	X	2279	-0-	-1379	-0-	140	1	2139	2	Y	-0-	12	1			2
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	264	1	3881	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
03	4247	X	2315	-0-	-1932	-0-	144	1	2171	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3600	X	1164	-0-	-2436	-0-	73	1	1090	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3720	X	2257	-0-	-1463	-0-	137	1	2119	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	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
12	2077	N	1657	-0-	-420	-0-	103	1 1 9	1553	2	Y	1	1	1			-0-
01	1488	N	1027	-0-	-461	-0-	63	1 1 9	963	2	Y	1	1	1			-0-
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	79	1 2 9	1159	2	Y	2	1	1			1
03	1643	N	1145	-0-	-498	-0-	71	1 1 9	1073	2	Y	1	2	1			-0-
04	1590	X	252	-0-	-1338	-0-	16	1 1 9	235	2	Y	1	1	1			-0-
05	1643	X	1263	-0-	-380	-0-	77	1	1186	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 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
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	820	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	814	-0-	-178	-0-	50	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	57	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	827	2	Y	-0-					-0-
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	55	1	844	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 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
12	1271	N	715	-0-	-556	-0-	44	1 1 9	670	2	Y	1	1	1			-0-
01	1240	N	970	-0-	-270	-0-	60	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	720	-0-	-428	-0-	46	1 2 9	672	2	Y	2	1	1			1
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	141	1 1 9	2116	2	Y	1	2	1			-0-
04	1230	X	1137	-0-	-93	-0-	71	1 1 9	1065	2	Y	1					1
05	961	X	945	-0-	-16	-0-	57	1	888	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 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
12	7564	X	5165	-0-	-2399	-0-	321	2 1 9	4842	2	Y	2	2	1			4
01	6479	X	5811	-0-	-668	-0-	358	1 2 9	5451	2	Y	2	3	1			3
02	5488	X	4645	-0-	-843	-0-	296	1 3 9	4346	2	Y	3	4	1			2
03	5921	X	4722	-0-	-1199	-0-	294	1 2 9	4426	2	Y	2	1	1			3
04	5610	X	5272	-0-	-338	-0-	329	1 2 9	4941	2	Y	2	1	1			4
05	5797	X	5606	-0-	-191	-0-	340	1 1 9	5265	2	Y	1	1	1			4

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	59	1	888	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	908	-0-	-270	-0-	56	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	49	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	874	-0-	-87	-0-	54	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	885	2	Y	-0-					-0-
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	58	1	894	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 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
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	739	2	Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	275	-0-	-221	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	134	-0-	-226	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

12	3813	X	2236	-0-	-1577	-0-	139	1	2095	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3720	X	1220	-0-	-2500	-0-	75	1	1145	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3360	X	2787	-0-	-573	-0-	178	1	2606	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	219	1	3303	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	190	1	2849	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	216	1	3349	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

12	682	X	626	-0-	-56	-0-	39	1	583	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	613	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	694	2	Y	-0-	1	1			1
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	38	1	571	2	Y	-0-					1
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	39	1	599	2	Y	-0-					1

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

12	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2363	-0-	-353	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
*05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 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
12	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	83	1	1260	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1302	X	942	-0-	-360	-0-	58	1	884	2	Y	-0-					-0-
02	1232	X	1074	-0-	-158	-0-	68	1	1005	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1364	X	1159	-0-	-205	-0-	72	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	73	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	65	1	1004	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

12	620	N	501	-0-	-119	-0-	31	1	470	2	Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	526	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	37	1	567	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	47	1	709	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	682	X	608	-0-	-74	-0-	37	1	571	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	616	X	446	-0-	-170	-0-	28	1	417	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	X	474	-0-	-208	-0-	30	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	455	-0-	-355	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	744	X	416	-0-	-328	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	101	1	1528	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1643	N	1217	-0-	-426	-0-	75	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1148	-0-	-420	-0-	73	1	1074	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	104	1	1560	2	Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	95	1	1424	2	Y	-0-					-0-
*05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	92	1	1431	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	112	1	1691	2	Y	-0-					-0-
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	164	1	2500	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	82	1	1198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	92	1	1386	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1321	-0-	-449	-0-	82	1	1239	2	Y	-0-					-0-
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	99	1	1535	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	489	1	7579	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	59	1	889	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1054	N	971	-0-	-83	-0-	60	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	57	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	912	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	872	2	Y	-0-					-0-
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	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
12	558	N	468	-0-	-90	-0-	29	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	393	-0-	-139	-0-	24	1	356	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	-0-	1	1			1
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					1
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	Y	-0-					1

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
12	2542	X	2223	-0-	-319	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2215	-0-	-79	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1756	-0-	-316	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2205	-0-	-89	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1983	-0-	-147	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1549	-0-	-404	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 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
12	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	82	1	1238	2	Y	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	82	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	79	1	1154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	78	1	1172	2	Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	81	1	1211	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	83	1	1280	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 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
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	371	1	5602	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	295	1	4491	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	335	1	4921	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	305	1	4589	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	444	1	6661	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
05	5983	X	4473	-0-	-1510	-0-	271	1	4201	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5425 X	4137	-0-	-1288	-0-	257	1	3878	2	Y	2	2	1				1
						2	9											
01	4495 X	4012	-0-	-483	-0-	247	1	3764	2	Y	1	2	1				-0-
						1	9											
02	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	270	1	3957	2	Y	2	1	1				1
						2	9											
03	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	294	1	4429	2	Y	12	2	1				11
						13	9											
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	292	1	4385	2	Y	1						12
						1	9											
*05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	286	1	4434	2	Y	-0-						12

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	273	1	4129	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4154	X	1764	-0-	-2390	-0-	109	1	1654	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2996	X	1441	-0-	-1555	-0-	92	1	1347	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4154	X	1305	-0-	-2849	-0-	81	1	1223	2	Y	1					1
							1	9									
04	4260	X	1236	-0-	-3024	-0-	77	1	1157	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	4402	X	1156	-0-	-3246	-0-	70	1	1086	2	Y	-0-	1	1			1

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	125	1	1885	2	Y	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	126	1	1924	2	Y	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	111	1	1625	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	111	1	1670	2	Y	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	104	1	1558	2	Y	-0-					-0-
*05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	114	1	1771	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1395	N	878	-0-	-517	-0-	54	1	823	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
01	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	94	1	1433	2	Y	-0-					6
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	86	1	1269	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	88	1	1325	2	Y	-0-					6
04	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	72	1	1075	2	Y	-0-					6
05	1488	N	837	-0-	-651	-0-	51	1	786	2	Y	-0-					6

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	9	1			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 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
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	291	1	4398	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	4588	X	3895	-0-	-693	-0-	240	1	3654	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	9576	X	2899	-0-	-6677	-0-	185	1	2711	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	10602	X	2445	-0-	-8157	-0-	152	1	2292	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7710	X	1237	-0-	-6473	-0-	77	1	1158	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4681	X	1904	-0-	-2777	-0-	116	1	1788	2	Y	-0-	1	1			-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 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
12	5642	X	3750	-0-	-1892	-0-	233	1	3515	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	5642	X	2287	-0-	-3355	-0-	141	1	2145	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	4676	X	4509	-0-	-167	-0-	286	1	4190	2	Y	30	25	1			5
							33	9									
03	4340	X	3260	-0-	-1080	-0-	203	1	3056	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	286	1	4301	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	4991	X	4909	-0-	-82	-0-	298	1	4611	2	Y	-0-	2	1			1

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
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	82	1	1236	2	Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	54	1	827	2	Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	63	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	719	-0-	-614	-0-	45	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	470	-0-	-370	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	314	-0-	-771	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1262	-0-	-1528	-0-	78	1	1182	2	Y	2	3	1			29
							2	9									
01	2790	X	1157	-0-	-1633	-0-	71	1	1086	2	Y	-0-	1	1			28
02	2408	X	1671	-0-	-737	-0-	106	1	1559	2	Y	5	28	1			5
							6	9									
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	164	1	2467	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
04	1710	X	1345	-0-	-365	-0-	84	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1388	-0-	-472	-0-	84	1	1304	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 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
12	18135	X	14850	-0-	-3285	-0-	922	1	13927	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	18135	X	15780	-0-	-2355	-0-	972	1	14804	2	N	4	3	1			1
							4	9									
02	14756	X	12257	-0-	-2499	-0-	782	1	11468	2	N	6	5	1			2
							7	9									
03	16337	X	14928	-0-	-1409	-0-	930	1	13995	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	15270	X	12432	-0-	-2838	-0-	776	1	11652	2	N	4	2	1			5
							4	9									
05	15779	X	14261	-0-	-1518	-0-	865	1	13394	2	N	2	3	1			4
							2	9									

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 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
12	10850	X	10575	-0-	-275	-0-	656	1	9916	2	N	3	5	1			2
							3	9									
01	10850	X	10577	-0-	-273	-0-	651	1	9924	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	9800	X	9516	-0-	-284	-0-	607	1	8905	2	N	4	4	1			1
							4	9									
03	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	683	1	10281	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	660	1	9917	2	N	3	1	1			4
							3	9									
*05	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	665	1	10292	2	N	1	2	1			3
							1	9									

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
12	961	N	898	-0-	-63	-0-	56	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	832	-0-	-67	-0-	51	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	771	-0-	-128	-0-	48	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	688	-0-	-122	-0-	43	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	43	1	670	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	4247	X	3201	-0-	-1046	-0-	199	1	3000	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	4247	X	3196	-0-	-1051	-0-	197	1	2998	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	3836	X	2917	-0-	-919	-0-	186	1	2729	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	3813	X	2964	-0-	-849	-0-	185	1	2778	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3270	X	2398	-0-	-872	-0-	150	1	2246	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	190	1	2936	2	Y	-0-	1	1			1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	444	2	Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		60	-0-	60	101	4	1	56	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		78	-0-	78	179	5	1	73	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		59	-0-	59	238	3	1	50	2	N	5	4	1			1
							6	9									
03	14B2 EXT		6	-0-	6	244	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	249	N	5	-0-	-244	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15035	X	11365	-0-	-3670	-0-	705	1	10654	2	N	5	6	1			4
							6	9									
01	15035	X	11341	-0-	-3694	-0-	698	1	10639	2	N	4	6	1			2
							4	9									
02	13132	X	12270	-0-	-862	-0-	782	1	11480	2	N	7	7	1			2
							8	9									
03	13671	X	7623	-0-	-6048	-0-	475	1	7145	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	750	1	11268	2	N	4	2	1			5
							4	9									
05	13578	X	9661	-0-	-3917	-0-	586	1	9073	2	N	2	3	1			4
							2	9									

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 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
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	116	1	1753	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1126	2	N	-0-	1	1			-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1283	-0-	-422	-0-	80	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1359	-0-	-441	-0-	85	1	1274	2	N	-0-					-0-
*05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	124	1	1928	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 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
12	3348	X	2291	-0-	-1057	-0-	142	1	2148	2	N	1					1
							1	9									
01	3348	X	2449	-0-	-899	-0-	151	1	2297	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2464	X	2241	-0-	-223	-0-	143	1	2097	2	N	1					1
							1	9									
03	2728	X	2187	-0-	-541	-0-	136	1	2051	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	156	1	2346	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	138	1	2137	2	N	-0-					-0-

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
12	4867	X	4272	-0-	-595	-0-	265	1	4005	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	4619	X	4245	-0-	-374	-0-	261	1	3983	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3920	X	3733	-0-	-187	-0-	238	1	3493	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	251	1	3786	2	N	1					2
							1	9									
04	4200	X	3820	-0-	-380	-0-	238	1	3581	2	N	1					3
							1	9									
05	4278	X	3586	-0-	-692	-0-	217	1	3368	2	N	1	1	1			3
							1	9									

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
12	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	380	1	5733	2	N	3	3	1			3
							3	9									
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	317	1	4825	2	N	2	3	1			2
							2	9									
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	278	1	4074	2	N	3	4	1			1
							3	9									
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	355	1	5340	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	5910	X	3369	-0-	-2541	-0-	210	1	3157	2	N	2	1	1			3
							2	9									
05	6107	X	3388	-0-	-2719	-0-	205	1	3182	2	N	1	1	1			3
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3379	X	2431	-0-	-948	-0-	151	1	2279	2	N	1					1
							1	9									
01	3379	X	2626	-0-	-753	-0-	162	1	2463	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2688	X	2070	-0-	-618	-0-	132	1	1937	2	N	1					1
							1	9									
03	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	148	1	2221	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2700	X	2181	-0-	-519	-0-	136	1	2044	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	200	1	3090	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
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	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
12	2263	X	325	-0-	-1938	-0-	20	1	305	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	X	1160	-0-	-380	-0-	74	1	1085	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1364	X	741	-0-	-623	-0-	46	1	694	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	726	2	N	-0-					-0-
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	2	N	-0-					-0-

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
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	189	1	2852	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	4092	X	2413	-0-	-1679	-0-	149	1	2263	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	3696	X	2684	-0-	-1012	-0-	171	1	2512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	4092	X	2282	-0-	-1810	-0-	142	1	2140	2	N	-0-	1	1			-0-
04	3480	X	2697	-0-	-783	-0-	168	1	2528	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	165	1	2554	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 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
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	282	-0-	-90	-0-	8	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	124	-0-	-212	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
*03	403	X	195	-0-	-208	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
*04	270	N	199	-0-	-71	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 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
12	4726	X	1814	-0-	-2912	-0-	53	1	1761	2	Y	-0-					18
01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	61	1	2042	2	Y	-0-					18
02	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	31	1	1028	2	Y	-0-					18
*03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	54	1	1792	2	Y	-0-					18
*04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	79	1	2625	2	Y	-0-					18
*05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	74	1	2460	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

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

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

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
12	434	X	376	-0-	-58	-0-	41	1	332	2	N	3	7	1			2
							3	9									
01	434	X	385	-0-	-49	-0-	48	1	336	2	N	1					3
							1	9									
02	481	X	481	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	N	1					4
							1	9									
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	38	1	348	2	N	29					33
							32	9									
*04	390	X	278	-0-	-112	-0-	33	1	245	2	N	-0-	29	1			4
05	527	X	415	-0-	-112	-0-	49	1	363	2	N	3					7
							3	9									

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. 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
12	837	X	498	-0-		-339	-0-		55	1	439	2	N	4	10	1			1
									4	9									
01	837	X	440	-0-		-397	-0-		55	1	384	2	N	1					2
									1	9									
02	756	X	409	-0-		-347	-0-		30	1	378	2	N	1					3
									1	9									
03	1216	X	1216	-0-		-0-	-0-		118	1	1075	2	N	21					24
									23	9									
*04	779	X	779	-0-		-0-	-0-		93	1	686	2	N	-0-	22	1			2
05	496	X	451	-0-		-45	-0-		54	1	393	2	N	4					6
									4	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. 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
12	1798	X	1411	-0-		-387	-0-		155	1	1244	2	N	11	27	1			2
									12	9									
01	1798	X	1334	-0-		-464	-0-		166	1	1165	2	N	3					5
									3	9									
02	1540	X	1519	-0-		-21	-0-		109	1	1406	2	N	4					9
									4	9									
*03	1641	X	1641	-0-		-0-	-0-		159	1	1449	2	N	30					39
									33	9									
*04	1524	X	1524	-0-		-0-	-0-		183	1	1341	2	N	-0-	37	1			2
05	1674	X	1372	-0-		-302	-0-		163	1	1197	2	N	11					13
									12	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. 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
12	4030	X	3684	-0-		-346	-0-		537	1	3147	2	N	-0-	1	1			-0-
01	4030	X	3128	-0-		-902	-0-		472	1	2656	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3457	-0-		-71	-0-		476	1	2981	2	N	-0-					-0-
*03	3689	X	3481	-0-		-208	-0-		519	1	2920	2	N	38					38
									42	9									
*04	3570	X	3248	-0-		-322	-0-		540	1	2708	2	N	-0-	37	1			1
05	3844	X	3278	-0-		-566	-0-		517	1	2761	3	N	-0-					1

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. 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
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	557	337	1			251
01	T. A.		323	-0-		323	323		3	3	320	9	N	291	332	1			210
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	323						N	170	169	1			211
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	323						N	224	163	1			272
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	323						N	158	326	1			104
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	323						N	144	132	1			116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

12	0		5256	-0-	5256 B	9210	5177	2	79	9	Y	72					160
01	7750	N	5156	-0-	-2594 B	6616	5072	2	84	9	Y	76	185	1			51
02	7000	N	4759	-0-	-2241 B	4375	4693	2	66	9	Y	60					111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4375																	
03	7750	N	5239	-0-	-2511 B	1864	5152	2	87	9	Y	79	181	1			9
04	6620	N	4756	-0-	-1864 B	-0-	4699	2	57	9	Y	52					61
05	5270	N	5178	-0-	-92 B	-0-	5114	2	64	9	Y	58					119

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					65
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					65
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					65
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					81
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					81
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					81
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					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

12	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	450	1	6670	2	N	52					93
							57	9									
01	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	450	1	6041	2	N	56					149
							62	9									
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	450	1	5496	2	N	55					204
							61	9									
03	6603	X	6587	-0-	-16	-0-	450	1	6071	2	N	60	186	1			78
							66	9									
04	6960	X	6522	-0-	-438	-0-	450	1	6013	2	N	54					132
							59	9									
05	7192	X	6368	-0-	-824	-0-	450	1	5852	2	N	60					192
							66	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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
12	11160	X	9929	-0-	-1231	-0-	540	1	9301	2	N	80	184	1			38
							88	9									
01	11191	X	9259	-0-	-1932	-0-	540	1	8662	2	N	52					90
							57	9									
02	10136	X	8584	-0-	-1552	-0-	540	1	7975	2	N	63					153
							69	9									
03	11222	X	8188	-0-	-3034	-0-	540	1	7596	2	N	47					200
							52	9									
04	10860	X	9281	-0-	-1579	-0-	540	1	8650	2	N	83	183	1			100
							91	9									
05	9920	X	6609	-0-	-3311	-0-	540	1	6016	2	N	48					148
							53	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
12	1147	X	851	-0-	-296	-0-	90	1	757	2	N	4					158
							4	9									
01	992	X	720	-0-	-272	-0-	75	1	628	2	N	15					173
							17	9									
02	896	X	864	-0-	-32	-0-	75	1	771	2	N	16					189
							18	9									
03	992	X	892	-0-	-100	-0-	75	1	798	2	N	17					206
							19	9									
04	810	X	738	-0-	-72	-0-	75	1	643	2	N	18					224
							20	9									
05	961	X	873	-0-	-88	-0-	75	1	775	2	N	21	182	1			63
							23	9									

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
12	5580	X	4774	-0-	-806	-0-	270	1	4456	2	N	44					182
							48	9									
01	5208	X	4303	-0-	-905	-0-	270	1	3961	2	N	65					247
							72	9									
02	4424	X	3936	-0-	-488	-0-	270	1	3619	2	N	43	187	1			103
							47	9									
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	270	1	4852	2	N	60					163
							66	9									
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	270	1	4389	2	N	80	183	1			60
							88	9									
05	4774	X	4727	-0-	-47	-0-	270	1	4396	2	N	55					115
							61	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	360	1	9298	2	N	54					158
							59	9									
01	9331	X	8975	-0-	-356	-0-	360	1	8554	2	N	55					213
							61	9									
02	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	360	1	8050	2	N	38	169	1			82
							42	9									
03	8897	X	8847	-0-	-50	-0-	360	1	8458	2	N	26					108
							29	9									
04	9390	X	8025	-0-	-1365	-0-	360	1	7636	2	N	26					134
							29	9									
05	9703	X	7283	-0-	-2420	-0-	360	1	6915	2	N	7					141
							8	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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 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
12	5208	X	4586	-0-		-622		-0-	255	1	4243	2	N	80	185	1			95
									88	9									
01	5022	X	4422	-0-		-600		-0-	255	1	4076	2	N	83					178
									91	9									
02	4536	X	3911	-0-		-625		-0-	255	1	3539	2	N	106	186	1			98
									117	9									
03	5022	X	4684	-0-		-338		-0-	255	1	4337	2	N	84					182
									92	9									
04	4680	X	4510	-0-		-170		-0-	255	1	4153	2	N	93	175	1			100
									102	9									
05	4588	X	4490	-0-		-98		-0-	255	1	4113	2	N	111	180	1			31
									122	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 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
12	9641	X	9175	-0-		-466		-0-	450	1	8575	2	N	136	184	1			50
									150	9									
01	10044	X	8442	-0-		-1602		-0-	450	1	7865	2	N	115					165
									127	9									
02	9072	X	7270	-0-		-1802		-0-	450	1	6674	2	N	133	185	1			113
									146	9									
03	10044	X	8407	-0-		-1637		-0-	450	1	7826	2	N	119	185	1			47
									131	9									
04	8880	X	8125	-0-		-755		-0-	450	1	7565	2	N	100					147
									110	9									
05	9176	X	8047	-0-		-1129		-0-	450	1	7490	2	N	97	179	1			65
									107	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 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
12	12400	X	11013	-0-		-1387		-0-	450	1	10534	2	N	26					218
									29	9									
01	11191	X	10647	-0-		-544		-0-	450	1	10108	2	N	81	186	1			113
									89	9									
02	10108	X	9446	-0-		-662		-0-	450	1	8926	2	N	64					177
									70	9									
03	11036	X	10499	-0-		-537		-0-	450	1	9975	2	N	67	184	1			60
									74	9									
04	10680	X	10377	-0-		-303		-0-	450	1	9850	2	N	70					130
									77	9									
05	11005	X	9389	-0-		-1616		-0-	450	1	8854	2	N	77					207
									85	9									

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. 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
12	1464	X	1464	-0-		-0-		-0-	75	1	1338	2	N	46	185	1			36
									51	9									
01	1394	X	1394	-0-		-0-		-0-	75	1	1299	2	N	18					54
									20	9									
02	1428	X	1174	-0-		-254		-0-	75	1	1079	2	N	18					72
									20	9									
03	1581	X	1108	-0-		-473		-0-	75	1	1015	2	N	16					88
									18	9									
04	1530	X	731	-0-		-799		-0-	75	1	632	2	N	22					110
									24	9									
05	1457	X	768	-0-		-689		-0-	75	1	660	2	N	30					140
									33	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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. 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
12	5890	X	5401	-0-		-489	-0-	330 59	1 9	5012	2	N	54					197
01	6231	X	5059	-0-		-1172	-0-	330 65	1 9	4664	2	N	59	184	1			72
02	5628	X	4693	-0-		-935	-0-	330 34	1 9	4329	2	N	31					103
03	6231	X	4572	-0-		-1659	-0-	330 76	1 9	4166	2	N	69					172
04	5520	X	4425	-0-		-1095	-0-	330 83	1 9	4012	2	N	75	182	1			65
05	5394	X	4345	-0-		-1049	-0-	330 28	1 9	3987	2	N	25					90

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. 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
12	3813	X	3327	-0-		-486	-0-	240 2	1 9	3085	2	N	2					57
01	4128	X	4128	-0-		-0-	-0-	240 9	1 9	3879	2	N	8					65
02	3444	X	3082	-0-		-362	-0-	240 3	1 9	2839	2	N	3					68
03	3813	X	3394	-0-		-419	-0-	240 10	1 9	3144	2	N	9					77
04	3990	X	3227	-0-		-763	-0-	240 11	1 9	2976	2	N	10					87
05	4123	X	3395	-0-		-728	-0-	240 9	1 9	3146	2	N	8					95

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. 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
12	4526	X	4289	-0-		-237	-0-	255 39	1 9	3995	2	N	35	181	1			77
01	4588	X	3911	-0-		-677	-0-	255 15	1 9	3641	2	N	14					91
02	4144	X	3350	-0-		-794	-0-	255 22	1 9	3073	2	N	20					111
03	4588	X	3583	-0-		-1005	-0-	255 61	1 9	3267	2	N	55					166
04	4140	X	3524	-0-		-616	-0-	255 69	1 9	3200	2	N	63					229
05	4278	X	3460	-0-		-818	-0-	255 36	1 9	3169	2	N	33	184	1			78

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. 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
12	33604	X	26802	-0-		-6802	-0-	510 714	1 9	25578	2	N	649	569	1			177
01	30690	X	24488	-0-		-6202	-0-	360 750	1 9	23378	2	N	682	749	1			110
02	27020	X	21542	-0-		-5478	-0-	360 674	1 9	20508	2	N	613	561	1			162
03	29729	X	23090	-0-		-6639	-0-	360 669	1 9	22061	2	N	608	560	1			210
04	27300	X	21805	-0-		-5495	-0-	360 567	1 9	20878	2	N	515	562	1			163
05	26815	X	20887	-0-		-5928	-0-	360 535	1 9	19992	2	N	486	559	1			90

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
12	8480		8480	-0-	-0-	-0-	690	1	7650	2	N	127	177	1			172
							140	9									
01	8860		8860	-0-	-0-	-0-	690	1	8028	2	N	129	180	1			121
							142	9									
02	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	690	1	7535	2	N	102					223
							112	9									
03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	690	1	7536	2	N	105	176	1			152
							116	9									
04	6240		8244	-0-	2004	2004	690	1	7437	2	N	106	175	1			83
							117	9									
05	6448		8274	-0-	1826	3830	690	1	7474	2	N	100					183
							110	9									

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

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-

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

12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					12
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	796	3	Y	-0-					12

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

12	9114	X	6577	-0-	-2537	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	6419	-0-	-1920	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	5516	-0-	-1764	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	6064	-0-	-1779	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	4742	-0-	-2308	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	5933	-0-	-639	-0-	5933	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CINCO COMPADRES (LOBO) //CONT.// 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6	-0-	6	9	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	50	-0-	50	59	7	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	134	X	75	-0-	-59	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
*05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	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
12	1116	N	655	-0-	-461	-0-	27	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	751	-0-	-272	-0-	35	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	141	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	96	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	162	-0-	-558	-0-	8	1	142	2	Y	11					11
							12	9									
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					11

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 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
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	78	1	1855	2	Y	-0-					2
01	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	77	1	1566	2	Y	-0-					2
02	1568	N	1561	-0-	-7	-0-	241	1	1320	2	Y	-0-					2
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	265	1	1550	2	Y	-0-					2
04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	86	1	1469	2	Y	28					30
							31	9									
05	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	77	1	1363	2	Y	-0-					30

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 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
12	527	N	378	-0-	-149	-0-	15	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	293	-0-	-141	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	51	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	52	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	6					6
							7	9									
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					6

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 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
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	2	Y	-0-					19
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					19
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	46	1	250	2	Y	-0-					19
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	52	1	303	2	Y	-0-					19
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					19
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					19

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
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	2	Y	-0-					2
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	-0-					2
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	157	1	862	2	Y	-0-					2
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	161	1	944	2	Y	-0-					2
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	55	1	935	2	Y	16					18
							18	9									
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	-0-					18

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

12	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	200	1	1100	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	242	1	1359	2	N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	211	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	228	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1095	-0-	-465	-0-	201	1	894	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1054	-0-	-589	-0-	242	1	812	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

12	1860	X	816	-0-	-1044	-0-	125	1	691	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	721	-0-	-1139	-0-	109	1	612	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	922	-0-	-226	-0-	114	1	808	2	N	-0-					-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	129	1	670	2	N	-0-					-0-
04	690	N	528	-0-	-162	-0-	97	1	431	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	530	-0-	-493	-0-	122	1	408	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

12	14B	DENY	427	-0-	427	7237	17	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	350	-0-	350	7587	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	374	-0-	374	7961	58	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	396	-0-	396	8357	58	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	375	-0-	375	8732	20	1	347	2	Y	7					7
							8	9									
05	14B2	EXT	347	-0-	347	9079	19	1	328	2	Y	-0-					7

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

12	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	97	1	2289	2	Y	-0-					160
01	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	121	1	2444	2	Y	-0-					160
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	455	1	2495	2	Y	-0-					160
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	439	1	2567	2	Y	-0-					160
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	138	1	2364	2	Y	-0-					160
*05	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	146	1	2571	2	Y	-0-					160

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	744	X	560	-0-	-184	-0-	58 487	1 3	13 2	2 9	Y	2	2	8			72
01	744	X	555	-0-	-189	-0-	62 298	1 3	194 1	2 9	Y	1	1	8			72
02	504	X	436	-0-	-68	-0-	45 381	1 3	10	2	Y	-0-					72
03	558	X	449	-0-	-109	-0-	49 390	1 3	10	2	Y	-0-					72
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	83 556	1 3	60	2	Y	-0-					72
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					72

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 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
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	183 1533	1 3	40	2	Y	-0-					38
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	208 1000	1 3	650	2	Y	-0-					38
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	169 1437	1 3	37 1	2 9	Y	1	1	8			38
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	185 1485	1 3	39	2	Y	-0-					38
04	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	196 1304	1 3	141	2	Y	-0-					38
05	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	242 1537	1 3	41	2	Y	-0-					38

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	425	-0-	-164	-0-	37	1	388	2	N	-0-					23
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	N	-0-					23
02	476	N	310	-0-	-166	-0-	26	1	284	2	N	-0-					23
03	434	N	255	-0-	-179	-0-	24	1	231	2	N	-0-					23
*04	390	N	306	-0-	-84	-0-	33	1	273	2	N	-0-					23
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	32	1	285	2	N	-0-					23

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 D RRCID -> 080657 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 926 - 930

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - PLUGGED 04/09/15

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

12	1336		1542	-0-	206	B	-573	1542	2		N	-0-					-0-
01	1519	N	1391	-0-	-128	B	-573	1391	2		N	-0-					-0-
02	48	N	58	-0-	10	B	-563	58	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -563																	
03	1348	N	-0-	-0-	-1348	B	-563				N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	B	-563				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-563				N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (1250) 18212 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 H RRCID -> 076737 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-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	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - PLUGGED 04/09/15

CINCO DE MAYO (2500) 18212 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 2 F RRCID -> 143037 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2468 - 2474

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - PLUGGED 04/09/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	865	X	865	-0-	-0-	-0-	73	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	601	-0-	-143	-0-	53	1	548	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	430	-0-	-74	-0-	35	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	682	-0-	-186	-0-	59	1	623	2	Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	89	1	870	2	Y	-0-					-0-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 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
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	625	1	6752	2	Y	-0-					-0-
01	7285	X	6638	-0-	-647	-0-	588	1	6050	2	Y	-0-					-0-
02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	570	1	6496	2	Y	-0-					-0-
03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	651	1	6912	2	Y	-0-					-0-
04	7140	X	5341	-0-	-1799	-0-	494	1	4847	2	Y	-0-					-0-
*05	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	704	1	7162	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 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
12	4464	X	4441	-0-	-23	-0-	376	1	4065	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4066	-0-	-398	-0-	360	1	3706	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3703	-0-	-329	-0-	299	1	3404	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	357	1	3783	2	Y	-0-					-0-
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	355	1	3477	2	Y	-0-					-0-
*05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	343	1	3492	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 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
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	650	1	3790	2	N	1					1
							1	9									
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	703	1	3979	2	N	-0-					1
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	573	1	3417	2	N	-0-					1
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	680	1	3229	2	N	-0-					1
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	622	1	3097	2	N	-0-					1
*05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	586	1	2785	2	N	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 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
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1798	X	1613	-0-	-185	-0-	137	1	1476	2	Y	-0-					-0-
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	177	1	1818	2	Y	-0-					-0-
02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	156	1	1778	2	Y	-0-					-0-
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	185	1	1963	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	2007	-0-	-3	-0-	186	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	2082	-0-	-57	-0-	186	1	1896	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	565	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	50	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	42	1	480	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	47	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	52	1	512	2	Y	-0-					-0-
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

12	5487	X	4277	-0-	-1210	-0-	363	1	3914	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	3932	-0-	-1555	-0-	348	1	3584	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	3432	-0-	-1524	-0-	277	1	3155	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4334	-0-	-378	-0-	373	1	3961	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	4055	-0-	-85	-0-	375	1	3680	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3800	-0-	-478	-0-	340	1	3460	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

12	868	N	796	-0-	-72	-0-	68	1	728	2	N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	74	1	757	2	N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	673	2	N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	77	1	817	2	N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	88	1	863	2	N	-0-					-0-
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	95	1	965	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	80	1	864	2	Y	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	77	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	63	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	78	1	762	2	Y	-0-					-0-
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	76	1	770	2	Y	-0-					-0-

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
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	N	-0-					-0-
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	24	1	244	2	N	-0-					-0-
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	22	1	250	2	N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	26	1	273	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	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
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	48	1	516	2	N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	2	N	-0-					-0-
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	30	1	346	2	N	-0-					-0-
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	37	1	394	2	N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	64	1	629	2	N	-0-					-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	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
12	1550	N	653	-0-	-897	-0-	55	1	598	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	878	-0-	-610	-0-	78	1	800	2	N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	91	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	87	1	925	2	N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	99	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	872	-0-	-368	-0-	78	1	794	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
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	97	1	1045	2	Y	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	107	1	1098	2	Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	93	1	1056	2	Y	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	118	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	117	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	141	1	1431	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
12	930	N	925	-0-	-5	-0-	78	1	847	2	N	-0-					-0-
01	992	N	927	-0-	-65	-0-	82	1	845	2	N	-0-					-0-
02	896	N	860	-0-	-36	-0-	69	1	791	2	N	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	79	1	842	2	N	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	81	1	798	2	N	-0-					-0-
05	961	N	876	-0-	-85	-0-	78	1	798	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
12	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	302	1	3256	2	Y	-0-					-0-
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	408	1	4199	2	Y	-0-					-0-
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	348	1	3969	2	Y	-0-					-0-
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	404	1	4282	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	3200	-0-	-1270	-0-	296	1	2904	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4280	-0-	-494	-0-	383	1	3897	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

12	6758	X	6372	-0-	-386	-0-	654	1	5718	2	Y	-0-					16
01	6758	X	6531	-0-	-227	-0-	692	1	5839	2	Y	-0-					16
02	6104	X	5778	-0-	-326	-0-	635	1	5143	2	Y	-0-					16
03	6665	X	6286	-0-	-379	-0-	696	1	5590	2	Y	-0-					16
04	6450	X	5876	-0-	-574	-0-	576	1	5300	2	Y	-0-					16
05	6541	X	5761	-0-	-780	-0-	595	1	5166	2	Y	-0-					16

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

12	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	463	1	2695	2	Y	-0-					31
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	505	1	2862	2	Y	-0-					31
02	2996	X	2824	-0-	-172	-0-	406	1	2418	2	Y	-0-					31
03	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	549	1	2607	2	Y	-0-					31
04	3270	X	3208	-0-	-62	-0-	534	1	2660	2	Y	13					44
							14	9									
05	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	568	1	2697	2	Y	-0-					44

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	85	1	913	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	69	-0-	-117	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	99	-0-	99	99	15	1	84	2	Y	-0-					10
02	14B2	EXT	187	-0-	187	286	27	1	160	2	Y	-0-					10
03	14B2	EXT	122	-0-	122	408	21	1	101	2	Y	-0-					10
04	606	X	198	-0-	-408	-0-	33	1	165	2	Y	-0-					10
*05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	51	1	241	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

12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	739	-0-	-1803	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	723	-0-	-1573	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	808	-0-	-1734	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1132	-0-	-1328	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1112	-0-	-1430	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
*05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

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
12	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-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
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	219	1	1748	3	N	-0-					7
01	2139	N	1357	-0-	-782	-0-	153	1	1204	3	N	-0-					7
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	195	1	1644	3	N	-0-					7
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	221	1	1776	3	N	-0-					7
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	242	1	1731	3	N	-0-					7
05	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	244	1	1668	3	N	-0-					7

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
12	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	641	1	5104	3	N	1	1	8			28
							1	9									
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	726	1	5715	3	N	-0-					28
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	597	1	5026	3	N	1	1	8			28
							1	9									
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	664	1	5331	3	N	1	1	8			28
							1	9									
04	6240	X	5769	-0-	-471	-0-	708	1	5061	3	N	-0-					28
05	6448	X	5682	-0-	-766	-0-	726	1	4956	3	N	-0-					28

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
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
*05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4493	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	207	1	1647	3	N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	103	1	810	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1860	N	352	-0-	-1508	-0-	39	1	313	3	N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	197	1	1570	3	N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	175	1	1378	3	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	150	1	1264	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	173	1	1391	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	182	1	1302	3	N	-0-					-0-
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	183	1	1248	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

12	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	301	1	1532	2	N	1	1	8			35
							1	9									
01	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	287	1	1483	3	N	-0-					35
02	1652	N	1215	-0-	-437	-0-	218	1	997	3	N	-0-					35
03	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	257	1	1370	3	N	-0-					35
04	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	231	1	1198	3	N	-0-					35
*05	1333	N	334	-0-	-999	-0-	199	1	134	3	N	1	1	8			35
							1	9									

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	376	1	2998	3	N	-0-					18
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	356	1	2807	3	N	1	1	8			18
							1	9									
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	283	1	2385	3	N	1	1	8			18
							1	9									
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	310	1	2484	3	N	1	1	8			18
							1	9									
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	324	1	2314	3	N	-0-					18
*05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	355	1	2428	3	N	1	1	8			18
							1	9									

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1705	N	1164	-0-	-541	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1757	-0-	-433	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1895	-0-	-275	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	179	1	909	3	N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	192	1	995	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	804	-0-	-232	-0-	144	1	660	3	N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	184	1	979	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	170	1	883	3	N	-0-					-0-
05	899	N	28	-0-	-871	-0-	17	1	11	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

12	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	345	1	2752	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	328	1	2585	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2510	-0-	-290	-0-	266	1	2244	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2768	-0-	-332	-0-	307	1	2460	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	X	2539	-0-	-461	-0-	312	1	2227	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2576	-0-	-524	-0-	329	1	2247	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	146	1	740	3	N	-0-					45
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	112	1	579	3	N	-0-					45
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	69	1	317	3	N	-0-					45
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	134	1	712	3	N	-0-					45
04	660	N	466	-0-	-194	-0-	75	1	391	3	N	-0-					45
*05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1	1	8			45

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

12	7099	X	6608	-0-	-491	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6133	-0-	-780	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5998	-0-	-246	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6591	-0-	-291	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6371	-0-	-199	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6348	-0-	-286	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5891	-0-	-371	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5507	-0-	-149	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
03	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
04	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5607	-0-	-469	-0-	5607	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 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
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1536	-0-	-32	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 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
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	884	-0-	-376	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

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
12	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1254	-0-	-668	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1282	-0-	-258	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	1037	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
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2538	-0-	-407	-0-	2538	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
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	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
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1572	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2864	-0-	-453	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2806	-0-	-190	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
*05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	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
12	3503	X	1375	-0-	-2128	-0-	1375	2			Y	-0-					3
01	3286	X	1758	-0-	-1528	-0-	1758	2			Y	-0-					3
02	3192	X	1609	-0-	-1583	-0-	1609	2			Y	-0-					3
03	3534	X	1632	-0-	-1902	-0-	1632	2			Y	-0-					3
04	2100	X	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			Y	-0-					3
*05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					3

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
12	2077	N	1336	-0-	-741	-0-	1336	2			Y	-0-					28
01	2108	N	1529	-0-	-579	-0-	1529	2			Y	-0-					28
02	1904	N	1514	-0-	-390	-0-	1514	2			Y	-0-					28
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					28
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					28
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					28

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
12	4774	X	2181	-0-	-2593	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	3753	-0-	-1021	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3924	-0-	-388	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4080	-0-	-270	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4245	-0-	-95	-0-	4245	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
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					5
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					5
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					5
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					5
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					5
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	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
12	4867	X	4221	-0-	-646	-0-	4221	2			Y	-0-					16
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-					16
02	4396	X	3374	-0-	-1022	-0-	3374	2			Y	-0-					16
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					16
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					16
*05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					16

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
12	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	3472	X	2580	-0-	-892	-0-	2580	2			Y	-0-					4
01	2945	X	2063	-0-	-882	-0-	2063	2			Y	-0-					4
02	2408	X	1746	-0-	-662	-0-	1746	2			Y	-0-					4
03	2666	X	1978	-0-	-688	-0-	1978	2			Y	-0-					4
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					4
*05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	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
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					4
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					4
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			Y	-0-					4
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-					4
04	4380	X	4281	-0-	-99	-0-	4281	2			Y	-0-					4
*05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			Y	-0-					4

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
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					24
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					24
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					24
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					24
04	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			Y	-0-					24
05	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	2			Y	-0-					24

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
12	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			Y	-0-					4
01	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			Y	-0-					4
02	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			Y	-0-					4
03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			Y	-0-					4
04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			Y	-0-					4
05	8928	X	8807	-0-	-121	-0-	8807	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
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1392	-0-	-316	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	628	-0-	-550	-0-	628	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
12	4371	X	1902	-0-	-2469	-0-	1902	2			Y	-0-					5
01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			Y	-0-					5
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			Y	-0-					5
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			Y	-0-					5
04	6930	X	4024	-0-	-2906	-0-	4024	2			Y	-0-					5
05	7223	X	6228	-0-	-995	-0-	6228	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
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					22
01	3100	N	3973	-0-	873	873	3973	2			Y	-0-					22
02	2800	N	3247	-0-	447	1320	3247	2			Y	-0-					22
03	3100	N	3934	-0-	834	2154	3934	2			Y	-0-					22
04	4353	X	2199	-0-	-2154	-0-	2199	2			Y	-0-					22
05	3968	X	2162	-0-	-1806	-0-	2162	2			Y	-0-					22

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					4
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					4
02	3220	X	2053	-0-	-1167	-0-	2053	2			Y	-0-					4
03	3565	X	2393	-0-	-1172	-0-	2393	2			Y	-0-					4
04	3420	X	2188	-0-	-1232	-0-	2188	2			Y	-0-					4
05	2852	X	1964	-0-	-888	-0-	1964	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

12	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			Y	-0-					4
01	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	1379	2			Y	-0-					4
02	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	1375	2			Y	-0-					4
03	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	1505	2			Y	-0-					4
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					4
05	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

12	5952	X	5409	-0-	-543	-0-	5409	2			Y	-0-					19
01	5642	X	5249	-0-	-393	-0-	5249	2			Y	-0-					19
02	4480	X	4262	-0-	-218	-0-	4262	2			Y	-0-					19
03	5394	X	4850	-0-	-544	-0-	4850	2			Y	-0-					19
04	5220	X	4367	-0-	-853	-0-	4367	2			Y	-0-					19
*05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-					19

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

12	3193	X	2689	-0-	-504	-0-	2689	2			Y	-0-					3
01	2945	X	2717	-0-	-228	-0-	2717	2			Y	-0-					3
02	2660	X	2391	-0-	-269	-0-	2391	2			Y	-0-					3
03	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	2468	2			Y	-0-					3
04	2760	X	2688	-0-	-72	-0-	2688	2			Y	-0-					3
05	2728	X	2364	-0-	-364	-0-	2364	2			Y	-0-					3

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

12	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			Y	-0-					3
01	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			Y	-0-					3
02	1344	N	1204	-0-	-140	-0-	1204	2			Y	-0-					3
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					3
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					3
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
03	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3686	-0-	686	686	3686	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4176	-0-	1076	1762	4176	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
12	1054	N	304	-0-	-750	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	496	N	176	-0-	-320	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			Y	-0-					-0-
01	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			Y	-0-					-0-
02	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			Y	-0-					-0-
03	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			Y	-0-					-0-
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			Y	-0-					-0-
05	9765	X	7927	-0-	-1838	-0-	7927	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 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
12	T. A.		8	-0-	8	293	8	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	293	X	-0-	-0-	-293	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 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
12	6448	X	4819	-0-	-1629	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
01	6448	X	4022	-0-	-2426	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
02	5824	X	4749	-0-	-1075	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	4768	-0-	-1680	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
*05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

12	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	30	-0-	-138	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	361	1	4144	3	N	-0-					-0-
01	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	361	1	4875	3	N	-0-					-0-
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	336	1	4471	3	N	-0-					-0-
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	261	1	4931	3	N	-0-					-0-
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	326	1	4567	3	N	-0-					-0-
*05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	324	1	4521	3	N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	635	-0-	-121	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		707	-0-	707	707	707	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		767	-0-	767	1474	767	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 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
12	10261	X	9666	-0-	-595	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
01	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8754	-0-	-430	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9256	-0-	-912	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8837	-0-	-583	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8736	-0-	-998	-0-	8736	2			N	-0-					-0-

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
12	1271	N	861	-0-	-410	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	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
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2195	-0-	-440	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2043	-0-	-297	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1850	-0-	-506	-0-	1850	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1798	N	823	-0-	-975	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
*05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	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
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	189	1	2954	2	N	-0-					-0-
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2258	-0-	-652	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2766	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
12	5270	X	4589	-0-	-681	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4577	-0-	-693	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3498	-0-	-1262	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4787	-0-	-483	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
*05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	2914	X	2551	-0-	-363	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
*05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

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
12	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	418	-0-	-760	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	N	38	-0-	-1109	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 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
12	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			Y	-0-					-0-
01	9269	X	8734	-0-	-535	-0-	8734	2			Y	-0-					-0-
02	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2			Y	-0-					-0-
03	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	15680	2			Y	-0-					-0-
04	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	2			Y	-0-					-0-
*05	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 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
12	7378	X	5925	-0-	-1453	-0-	5925	2			Y	-0-					-0-
01	7316	X	6126	-0-	-1190	-0-	6126	2			Y	-0-					-0-
02	6496	X	5977	-0-	-519	-0-	5977	2			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6497	-0-	-695	-0-	6497	2			Y	-0-					-0-
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6440	-0-	-163	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 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
12	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	13760	-0-	-314	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11764	-0-	-1312	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12910	-0-	-1567	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	12314	-0-	-1906	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	12598	-0-	-1972	-0-	12598	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	287	1	4481	2	N	-0-			-0-
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-			-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	4354	-0-	-26	-0-	4354	2			N	-0-			-0-
05	4526	X	4341	-0-	-185	-0-	4341	2			N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

12	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-			-0-
01	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-			-0-
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-			-0-
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-			-0-
04	2520	X	2407	-0-	-113	-0-	2407	2			Y	-0-			-0-
05	2418	X	1667	-0-	-751	-0-	1667	2			Y	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

12	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	329	1	805	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	722	-0-	-642	-0-	722	2			N	-0-			-0-
02	1232	N	864	-0-	-368	-0-	332	1	532	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	318	1	702	2	N	-0-			-0-
04	690	N	345	-0-	-345	-0-	149	1	196	2	N	-0-			-0-
05	961	N	525	-0-	-436	-0-	212	1	313	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

12	32872	X	32872	-0-	-0-	-0-	32872	2			N	-0-			-0-
01	30398	X	30398	-0-	-0-	-0-	30398	2			N	-0-			-0-
02	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	26548	2			N	-0-			-0-
03	28108	X	28108	-0-	-0-	-0-	28108	2			N	-0-			-0-
04	26722	X	26722	-0-	-0-	-0-	26722	2			N	-0-			-0-
05	32767	X	26652	-0-	-6115	-0-	26652	2			N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

12	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
01	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
02	1400	N	1260	-0-	-140	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
03	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

12	744	N	661	-0-	-83	-0-	40	1	621	2	N	-0-			9
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-			9
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			9
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-			9
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-			9
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-			9

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
01	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
02	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	11243	-0-	-72	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10726	-0-	-1184	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10850	-0-	-1457	-0-	10850	2			N	-0-					-0-

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
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2287	2	15	9	Y	14	7	1			7
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					7
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					7
*05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					7

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
12	837	X	20	-0-	-817	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	837	X	370	-0-	-467	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
*05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	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
12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2276	-0-	-424	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	2440	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
12	5239	X	3766	-0-	-1473	-0-	211	1	3555	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	3362	-0-	-1877	-0-	156	1	3206	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	3545	-0-	-1159	-0-	149	1	3396	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4374	-0-	-834	-0-	136	1	4238	2	Y	-0-					-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	169	1	3605	2	Y	-0-					-0-
*05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	251	1	3776	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
12	10850	X	10499	-0-	-351	-0-	590	1	9909	2	Y	-0-					-0-
01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	547	1	11243	2	Y	-0-					-0-
02	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	436	1	9929	2	Y	-0-					-0-
03	10509	X	6560	-0-	-3949	-0-	204	1	6356	2	Y	-0-					-0-
04	10080	X	4497	-0-	-5583	-0-	202	1	4295	2	Y	-0-					-0-
05	10416	X	6519	-0-	-3897	-0-	406	1	6113	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
12	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	346	1	5817	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5763	-0-	-34	-0-	267	1	5496	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	4051	-0-	-1157	-0-	170	1	3881	2	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5291	-0-	-537	-0-	164	1	5127	2	Y	-0-					-0-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	240	1	5109	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5063	-0-	-1106	-0-	315	1	4748	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1705	N	1003	-0-	-702	-0-	291	1	712	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	775	-0-	-1333	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	750	-0-	-678	-0-	288	1	462	2	N	-0-					-0-
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	302	1	665	2	N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	471	1	623	2	N	-0-					-0-
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	408	1	603	2	N	-0-					-0-

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
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	111	1	1871	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1761	-0-	-502	-0-	82	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1280	-0-	-876	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	57	1	1773	2	Y	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	94	1	2004	2	Y	-0-					-0-
*05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	139	1	2097	2	Y	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 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
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	10	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	118	1	1984	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1697	-0-	-442	-0-	79	1	1618	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1433	-0-	-387	-0-	60	1	1373	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1621	-0-	-487	-0-	50	1	1571	2	Y	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	92	1	1391	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	N	6157	-0-	3057	3057	285	1	5872	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	21260	-0-	18460	21517	894	1	20366	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	14693	-0-	11593	33110	457	1	14236	2	Y	-0-					-0-
04	44228	X	11118	-0-	-33110	-0-	499	1	10619	2	Y	-0-					-0-
*05	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	606	1	9118	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 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
12	1364	N	449	-0-	-915	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	482	-0-	-572	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	329	-0-	-455	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-			-0-
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-			-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-			-0-
04	3900	X	3499	-0-	-401	-0-	3499	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	3361	-0-	-638	-0-	3361	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-			-0-
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-			-0-
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-			-0-
03	4092	X	3592	-0-	-500	-0-	3592	2			Y	-0-			-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-			-0-
*05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-			-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
02	728	N	405	-0-	-323	-0-	405	2			N	-0-			-0-
03	806	N	12	-0-	-794	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	73	1	1135	2	N	-0-			-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	782	2			N	-0-			-0-
03	1209	N	590	-0-	-619	-0-	590	2			N	-0-			-0-
04	990	N	323	-0-	-667	-0-	323	2			N	-0-			-0-
05	868	N	367	-0-	-501	-0-	367	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

12	5859	X	5015	-0-	-844	-0-	5015	2			Y	-0-			-0-
01	5859	X	3986	-0-	-1873	-0-	3986	2			Y	-0-			-0-
02	5292	X	1873	-0-	-3419	-0-	1873	2			Y	-0-			-0-
03	5859	X	3384	-0-	-2475	-0-	3384	2			Y	-0-			-0-
04	12750	X	2160	-0-	-10590	-0-	2160	2			Y	-0-			-0-
05	5022	X	2450	-0-	-2572	-0-	2450	2			Y	-0-			-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

12	1364	X	513	-0-	-851	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
01	1364	X	685	-0-	-679	-0-	685	2			Y	-0-			-0-
02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
03	527	X	132	-0-	-395	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	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 #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 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
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	150	1	2519	2	Y	-0-					-0-
01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	65	1	1340	2	Y	-0-					-0-
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	138	1	3140	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	94	1	2944	2	Y	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	149	1	3170	2	Y	-0-					-0-
*05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	201	1	3031	2	Y	-0-					-0-

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
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
*05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	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
12	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	3155	2			Y	-0-					2
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					2
02	3136	X	3006	-0-	-130	-0-	3006	2			Y	-0-					2
03	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	3452	2			Y	-0-					2
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					2
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	3125	2			Y	-0-					2

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
12	4154	X	4087	-0-	-67	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
*05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	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
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	4027	-0-	-96	-0-	4027	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
12	DLQ G-10		7775	-0-	7775	16482	7775	2			Y	-0-					-0-
01	24361	X	7879	-0-	-16482	-0-	7879	2			Y	-0-					-0-
02	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			Y	-0-					-0-
03	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			Y	-0-					-0-
04	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			Y	-0-					-0-
05	8990	X	7920	-0-	-1070	-0-	7920	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
12	4743	X	2710	-0-	-2033	-0-	2710	2			Y	-0-					1
01	4464	X	3378	-0-	-1086	-0-	3378	2			Y	-0-					1
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					1
03	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	3450	2			Y	-0-					1
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					1
05	3658	X	3195	-0-	-463	-0-	3195	2			Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	4123	X	1765	-0-	-2358	-0-	1764	2	1	9	Y	1					1
01	3720	X	2416	-0-	-1304	-0-	2416	2			Y	-0-					1
02	3052	X	2462	-0-	-590	-0-	2462	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2852	X	2619	-0-	-233	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
*05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4805	X	4363	-0-	-442	-0-	4363	2			Y	-0-					1
01	4805	X	3996	-0-	-809	-0-	3996	2			Y	-0-					1
02	4340	X	3828	-0-	-512	-0-	3828	2			Y	-0-					1
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			Y	-0-					1
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					1
*05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					1

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
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					3
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					3
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	162	2			Y	-0-	2	1			1
03	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			Y	-0-					1
04	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	2			Y	-0-					1
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					1

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
12	3782	X	1526	-0-	-2256	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	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
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3102	-0-	-318	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
01	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9705	-0-	-195	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8676	-0-	-1554	-0-	8676	2			N	-0-					-0-

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
12	527	N	361	-0-	-166	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 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
12	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	388	1	6059	2	N	-0-					-0-
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5756	-0-	-165	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 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
12	2201	X	1379	-0-	-822	-0-	1378	2	1	9	Y	1					1
01	2201	X	1307	-0-	-894	-0-	1307	2			Y	-0-					1
02	1988	X	1097	-0-	-891	-0-	1097	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1736	X	1365	-0-	-371	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 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
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 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
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	120	1	2021	2	Y	-0-					-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	102	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	75	1	1722	2	Y	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	63	1	1960	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	83	1	1762	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	121	1	1828	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 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
12	4402	X	1119	-0-	-3283	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	932	-0-	-3470	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	402	-0-	-3574	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	12	-0-	-2158	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7068	X	5980	-0-	-1088	-0-	360	1	5620	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5427	-0-	-1641	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
*05	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	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
12	22605	X	22605	-0-	-0-	-0-	1359	1	21246	2	N	-0-					-0-
01	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	26781	2			N	-0-					-0-
02	28516	X	28516	-0-	-0-	-0-	28516	2			N	-0-					-0-
03	28210	X	28149	-0-	-61	-0-	28149	2			N	-0-					-0-
04	25768	X	25768	-0-	-0-	-0-	25768	2			N	-0-					-0-
*05	25434	X	25434	-0-	-0-	-0-	25434	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
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5697	-0-	-38	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5614	-0-	-121	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5352	-0-	-352	-0-	5352	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
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	224	N	45	-0-	-179	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

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
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-					1
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					1
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					1
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					1
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-					1
*05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					1

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
12	1612	N	1002	-0-	-610	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	838	-0-	-310	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	992	N	729	-0-	-263	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	555	-0-	-495	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	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
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1133	-0-	-479	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1066	-0-	-54	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	927	-0-	-375	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	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
12	2201	X	83	-0-	-2118	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	109	-0-	-1689	-0-	91	2	18	9	N	16	16	1			-0-
02	1624	X	124	-0-	-1500	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	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
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	390	N	175	-0-	-215	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	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
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3844	X	3344	-0-	-500	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2739	-0-	-1105	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2242	-0-	-1230	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2338	-0-	-1010	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2194	-0-	-866	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2461	-0-	-701	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

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
12	3441	X	3002	-0-	-439	-0-	614	1	2388	2	N	-0-					-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	440	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	547	1	2073	2	N	35	35	1			-0-
							39	9									
03	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	557	1	2155	2	N	-0-					-0-
04	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	676	1	2266	2	N	-0-					-0-
*05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	650	1	2450	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
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	706	2	1	9	Y	1					1
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					1
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					3
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					3
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-	2	1			1
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	2			Y	-0-					1
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					1
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			Y	-0-					1

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
12	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	523	1	2034	2	N	-0-					-0-
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	378	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2447	-0-	-17	-0-	511	1	1936	2	N	-0-					-0-
*03	2728	X	2562	-0-	-166	-0-	527	1	2035	2	N	-0-					-0-
*04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	580	1	1944	2	N	-0-					-0-
*05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	555	1	2092	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 #: 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
12	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	101	1	1583	2	N	-0-					-0-
01	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

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
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1					1
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
12	3100	N	3370	-0-	270	927	3370	2			Y	-0-					1
01	3100	N	3273	-0-	173	1100	3273	2			Y	-0-					1
02	3432	X	2332	-0-	-1100	-0-	2332	2			Y	-0-					1
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					1
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					1
05	3379	X	1914	-0-	-1465	-0-	1914	2			Y	-0-					1

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
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
12	2263	N	1791	-0-	-472	-0-	1790	2	1	9	Y	1					1
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					1
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1658	-0-	-172	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1517	-0-	-281	-0-	1517	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
12	3565	X	1140	-0-	-2425	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	1396	-0-	-2169	-0-	1305	2	91	9	N	83	83	1			-0-
02	3220	X	1353	-0-	-1867	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	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
12	3627	X	1732	-0-	-1895	-0-	1731	2	1	9	Y	1					1
01	3627	X	2645	-0-	-982	-0-	2645	2			Y	-0-					1
02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	2914	X	962	-0-	-1952	-0-	962	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	949	-0-	-1965	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	755	-0-	-1877	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	745	-0-	-557	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

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
12	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	1623	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	1540	N	1126	-0-	-414	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1173	-0-	-873	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	285	-0-	-1305	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	143	-0-	-1097	-0-	143	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
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
12	4991	X	200	-0-	-4791	-0-	200	2			N	-0-					1
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4989	2	61	9	N	55	56	1			-0-
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4961	2	7	9	N	6					6
03	3441	X	2388	-0-	-1053	-0-	2388	2			N	-0-					6
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					6
*05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					6

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
12	9269	X	6866	-0-	-2403	-0-	386	1	6480	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	7962	-0-	-935	-0-	369	1	7593	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	4942	-0-	-2310	-0-	208	1	4734	2	N	-0-					-0-
03	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	247	1	7707	2	N	-0-					-0-
04	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	402	1	8548	2	N	-0-					-0-
*05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	531	1	8001	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1178	N	746	-0-	-432	-0-	715	2	31	9	N	28					49
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					49
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-	49	1			-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2821	X	2519	-0-	-302	-0-	2518	2	1	9	Y	1					1
01	2821	X	2002	-0-	-819	-0-	2002	2			Y	-0-					1
02	2548	X	1999	-0-	-549	-0-	1999	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2759	X	2174	-0-	-585	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2093	-0-	-487	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2060	-0-	-451	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-

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
12	13051	X	12906	-0-	-145	-0-	776	1	12130	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	11967	-0-	-1084	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10249	-0-	-1035	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	4125	-0-	-8771	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
04	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	2			N	-0-					-0-
*05	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	22636	2			N	-0-					-0-

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	459	1	7179	2	N	-0-					-0-
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
02	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6578	-0-	-502	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6730	-0-	-586	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	527	N	185	-0-	-342	-0-	185	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	110	1	1717	2	N	-0-					4
01	3100	N	4065	-0-	965	965	4065	2			N	-0-					4
02	2800	N	2311	-0-	-489	476	2311	2			N	-0-					4
03	2028	N	1552	-0-	-476	-0-	1552	2			N	-0-					4
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					4
05	1178	X	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					4

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 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
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1					1
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					1
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 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
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	553	-0-	-735	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	426	-0-	-969	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	164	-0-	-916	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	620	N	238	-0-	-382	-0-	238	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
12	4371	X	3372	-0-	-999	-0-	372	1	2999	2	Y	1					1
							1	9									
01	3875	X	3346	-0-	-529	-0-	3340	2	6	9	Y	5					6
02	3416	X	2905	-0-	-511	-0-	376	1	2529	2	Y	-0-					6
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	513	1	3631	2	Y	12					18
							13	9									
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	500	1	3494	2	Y	-0-					18
*05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	468	1	3210	2	Y	1	17	1	2	6	-0-
							1	9									

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

12	20556	X	20556	-0-	-0-	-0-	20556	2			N	-0-					-0-
01	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
02	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	17106	-0-	-1432	-0-	17106	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	16525	-0-	-3065	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	15757	-0-	-4486	-0-	15757	2			N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

12	713	N	695	-0-	-18	-0-	656	2	39	9	Y	35					40
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					40
02	756	N	608	-0-	-148	-0-	608	2			Y	-0-	40	1			-0-
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	538	-0-	-212	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

12	8680	X	4405	-0-	-4275	-0-	594	1	3811	2	Y	-0-					46
01	8680	X	3623	-0-	-5057	-0-	576	1	3047	2	Y	-0-					46
02	5376	X	3448	-0-	-1928	-0-	588	1	2841	2	Y	17	57	1			6
							19	9									
03	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	637	1	6837	2	Y	1					7
							1	9									
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	626	1	4997	2	Y	1					8
							1	9									
*05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	614	1	4217	2	Y	-0-					8

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

12	5177	X	3820	-0-	-1357	-0-	422	1	3398	2	Y	-0-					63
01	4247	X	4096	-0-	-151	-0-	4096	2			Y	-0-					63
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	518	1	3487	2	Y	-0-	48	1			15
03	4123	X	2075	-0-	-2048	-0-	257	1	1818	2	Y	-0-					15
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	323	1	2260	2	Y	-0-					15
*05	4433	X	3984	-0-	-449	-0-	507	1	3476	2	Y	1	13	1	1	6	2
							1	9									

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

12	6665	X	6367	-0-	-298	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	3476	-0-	-2755	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
*05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	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
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1512	2	77	9	Y	70					70
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1491	2	11	9	Y	10	80	1			-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

12	4371	X	717	-0-	-3654	-0-	83	1	634	2	Y	-0-					21
01	4371	X	1407	-0-	-2964	-0-	160	1	1247	2	Y	-0-					21
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	36	1	4084	2	Y	-0-	17	1			4
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	99	1	3940	2	Y	-0-					4
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	17	1	3053	2	Y	-0-					4
05	4557	X	1494	-0-	-3063	-0-	5	1	1489	2	Y	-0-					4

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	114	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	697	1	5337	2	Y	15	62	1			97
							17	9									
01	5797	X	5074	-0-	-723	-0-	576	1	4498	2	Y	-0-					97
02	5404	X	4650	-0-	-754	-0-	40	1	4558	2	Y	47	143	1			1
							52	9									
03	6045	X	5233	-0-	-812	-0-	129	1	5104	2	Y	-0-					1
04	5850	X	4955	-0-	-895	-0-	27	1	4928	2	Y	-0-					1
*05	6045	X	4734	-0-	-1311	-0-	17	1	4715	2	Y	2	2	1	1	6	-0-
							2	9									

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

12	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
01	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
02	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
03	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
04	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
*05	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	126	1	1011	2	Y	-0-					8
01	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			Y	-0-					8
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	133	1	894	2	Y	-0-					8
03	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	124	1	880	2	Y	1					9
							1	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	114	1	794	2	Y	-0-					9
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	131	1	895	2	Y	1	9	1	1	6	-0-
							1	9									

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
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	210	1	3286	2	N	-0-					-0-
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3069	-0-	-186	-0-	3069	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
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	298	1	2397	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	1900	-0-	-611	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	294	1	1980	2	Y	-0-					-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	410	1	2902	2	Y	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	414	1	2895	2	Y	-0-					-0-
*05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	363	1	2487	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
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	126	1	811	2	Y	-0-					30
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	144	1	760	2	Y	-0-					30
02	952	N	789	-0-	-163	-0-	132	1	637	2	Y	18	44	1			4
							20	9									
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	896	2	Y	3					7
							3	9									
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	94	1	752	2	Y	-0-					7
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	106	1	731	2	Y	-0-					7

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
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	88	1	711	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	713	2	2	9	Y	2					2
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	100	1	670	2	Y	-0-					2
03	806	N	638	-0-	-168	-0-	78	1	554	2	Y	5					7
							6	9									
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	85	1	594	2	Y	-0-					7
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	5053	X	5022	-0-	-31	-0-	5022	2			Y	-0-					4
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-					4
02	4564	X	4349	-0-	-215	-0-	4296	2	53	9	Y	48	49	1			3
03	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4701	2			Y	-0-					3
04	4950	X	4661	-0-	-289	-0-	4661	2			Y	-0-					3
05	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	4535	2			Y	-0-					3

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
12	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	364	1	2927	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2784	-0-	-324	-0-	360	1	2424	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2875	-0-	-566	-0-	356	1	2519	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	353	1	2465	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	378	1	2588	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
12	2232	N	1865	-0-	-367	-0-	112	1	1753	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1571	-0-	-661	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	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
12	1736	N	1458	-0-	-278	-0-	161	1	1297	2	Y	-0-					1
01	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	1097	2	2	9	Y	2					3
02	1568	N	1119	-0-	-449	-0-	145	1	974	2	Y	-0-					3
03	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	162	1	1147	2	Y	3					6
							3	9									
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	197	1	1376	2	Y	-0-					6
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	159	1	1092	2	Y	-0-	5	1	1	6	-0-

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
12	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	2159	1	17381	2	Y	-0-					8
01	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	16057	2	36	9	Y	33					41
02	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	2064	1	13881	2	Y	-0-					41
03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	2090	1	14792	2	Y	53					94
							58	9									
04	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	1914	1	13381	2	Y	21					115
							23	9									
*05	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	1889	1	12944	2	Y	5	86	1	8	6	26
							6	9									

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
12	14539	X	12369	-0-	-2170	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	14030	-0-	-230	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	12139	-0-	-2057	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	12962	-0-	-2755	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12695	-0-	-625	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	12526	-0-	-1238	-0-	12526	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
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	159	1	2671	2	N	-0-					-0-
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	125	1	2563	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	1575	-0-	-721	-0-	66	1	1509	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	1994	-0-	-827	-0-	62	1	1932	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	1608	-0-	-1002	-0-	72	1	1536	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1112	-0-	-624	-0-	69	1	1043	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
12	7626	X	2410	-0-	-5216	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	3887	-0-	-4018	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
02	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
03	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
*05	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	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
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					1
01	155	N	22	-0-	-133	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					1
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					1
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					1
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					1

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 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
12	5425	X	4055	-0-	-1370	-0-	4055	2			N	-0-					2
01	5394	X	4826	-0-	-568	-0-	4826	2			N	-0-					2
02	4872	X	4374	-0-	-498	-0-	4374	2			N	-0-					2
03	4805	X	4423	-0-	-382	-0-	4423	2			N	-0-					2
04	4680	X	4270	-0-	-410	-0-	4270	2			N	-0-					2
05	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	4401	2			N	-0-					2

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 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
12	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2889	-0-	-863	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3159	-0-	-995	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2962	-0-	-818	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3011	-0-	-647	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 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
12	3162	X	750	-0-	-2412	-0-	87	1	663	2	Y	-0-					23
01	3162	X	808	-0-	-2354	-0-	92	1	716	2	Y	-0-					23
02	1176	X	523	-0-	-653	-0-	4	1	491	2	Y	25	41	1			7
							28	9									
03	930	X	414	-0-	-516	-0-	10	1	404	2	Y	-0-					7
04	660	X	223	-0-	-437	-0-	1	1	222	2	Y	-0-					7
*05	589	N	328	-0-	-261	-0-	1	1	327	2	Y	-0-	6	1	1	6	-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 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
12	1674	X	1315	-0-	-359	-0-	79	1	1236	2	N	-0-					8
01	1674	X	1061	-0-	-613	-0-	1061	2			N	-0-					8
02	1512	X	718	-0-	-794	-0-	718	2			N	-0-					8
03	1302	X	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			N	-0-					8
04	1050	X	932	-0-	-118	-0-	932	2			N	-0-					8
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					8

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
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	245	1	1881	2	Y	-0-					14
01	2108	N	1480	-0-	-628	-0-	168	1	1312	2	Y	-0-					14
02	1568	N	1486	-0-	-82	-0-	13	1	1473	2	Y	-0-	11	1			3
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	58	1	2294	2	Y	-0-					3
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	11	1	1964	2	Y	-0-					3
*05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	8	1	2214	2	Y	1	1	1	1	6	2
							1	9									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2728	N	2713	-0-	-15	-0-	313	1	2400	2	Y	-0-					17
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	254	1	1987	2	Y	-0-					17
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	18	1	2013	2	Y	3	20	1			-0-
							3	9									
03	2728	N	2261	-0-	-467	-0-	55	1	2206	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	11	1	2051	2	Y	-0-					-0-
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	8	1	2165	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

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
12	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	1464	2			N	-0-					5
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					5
02	1512	N	1379	-0-	-133	-0-	1379	2			N	-0-	5	1			-0-
03	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1224	-0-	-306	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	213	-0-	-1306	-0-	213	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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	23467	X	17445	-0-	-6022	-0-	1435	1	16010	2	Y	-0-					26
01	23467	X	13155	-0-	-10312	-0-	1620	1	11517	2	Y	16					42
							18	9									
02	21196	X	19897	-0-	-1299	-0-	1904	1	17990	2	Y	3	42	1			3
							3	9									
03	23467	X	13561	-0-	-9906	-0-	1509	1	12052	2	Y	-0-					3
04	20929	X	20929	-0-	-0-	-0-	1872	1	19057	2	Y	-0-					3
*05	22041	X	17385	-0-	-4656	-0-	2255	1	15129	2	Y	1	3	1	1	6	-0-
							1	9									

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	2883	X	2358	-0-	-525	-0-	120	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2583	-0-	-579	-0-	101	1	2482	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2766	-0-	-90	-0-	94	1	2672	2	N	-0-					-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	87	1	3460	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		949	-0-	949	949	101	1	848	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3000	-0-	3000	3949	104	1	2896	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4154	X	3434	-0-	-720	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3604	-0-	-1108	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3556	-0-	-700	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3638	-0-	-1074	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3921	-0-	-339	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2755	-0-	-1182	-0-	2755	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
12	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					160
01	6107	X	5709	-0-	-398	-0-	5669	2	40	9	N	36	183	1			13
02	5516	X	5421	-0-	-95	-0-	5395	2	26	9	N	24					37
03	6107	X	5610	-0-	-497	-0-	5600	2	10	9	N	9					46
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6731	2	39	9	N	35					81
05	5456	X	5163	-0-	-293	-0-	5153	2	10	9	N	9					90

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
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	50	1	169	3	N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	N	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	44	1	621	3	N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	70	1	644	3	N	-0-					-0-
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	116	1	540	3	N	-0-					-0-
05	744	N	423	-0-	-321	-0-	83	1	340	3	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RMR OPERATING, LLC //CONT.// 714351
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
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	468	1	1555	3	N	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	159	1	2019	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3332	-0-	532	532	222	1	3110	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3051	-0-	-49	483	300	1	2751	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2949	-0-	-51	432	522	1	2427	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2409	-0-	-536	-0-	473	1	1936	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
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	179	1	595	3	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	563	3	N	-0-					-0-
02	952	N	649	-0-	-303	-0-	43	1	606	3	N	-0-					-0-
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	65	1	599	3	N	-0-					-0-
04	600	N	412	-0-	-188	-0-	73	1	339	3	N	-0-					-0-
05	713	N	457	-0-	-256	-0-	90	1	367	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	403	N	190	-0-	-213	-0-	187	2	3	9	N	3					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					65
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	151	1			249
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					259

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
12	3100	N	14593	-0-	11493	20117	14543	2	50	9	N	45					100
01	3100	N	16510	-0-	13410	33527	16487	2	23	9	N	21					121
02	47085	X	13558	-0-	-33527	-0-	13541	2	17	9	N	15					136
03	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13791	2	18	9	N	16					152
04	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12906	2	26	9	N	24					176
*05	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12064	2	28	9	N	25	159	1			42

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5210	X	1726	-0-	-3484	-0-	1725	2	1	9	N	1					62
01	2170	X	882	-0-	-1288	-0-	869	2	13	9	N	12					74
02	1960	X	813	-0-	-1147	-0-	807	2	6	9	N	5					79
03	2170	X	254	-0-	-1916	-0-	254	2			N	-0-					79
04	1680	X	155	-0-	-1525	-0-	153	2	2	9	N	2					81
05	1736	X	144	-0-	-1592	-0-	144	2			N	-0-					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) //CONT.// 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	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

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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) //CONT.// 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-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-

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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	175	1			268
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	180	1			300
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	181	1			297
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205	350	1			152
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	183	1			158
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	181	1			190

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1240 #	1070	-0-	-170	-0-	1015	2	55	9	N	50					92
01	1981 R	1981	-0-	-0-	-0-	1978	2	3	9	N	3					95
02	1702 R	1702	-0-	-0-	-0-	1695	2	7	9	N	6					101
03	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					101
04	1920 #	1706	-0-	-214	-0-	1698	2	8	9	N	7					108
05	1984 #	1782	-0-	-202	-0-	1772	2	10	9	N	9					117

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
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	664	1	5145	2	N	12					87
							13	9									
01	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	672	1	5183	2	N	17					104
							19	9									
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	187	1	4748	2	N	9					113
							10	9									
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	202	1	4927	2	N	16					129
							18	9									
*04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	182	1	4509	2	N	12					141
							13	9									
*05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					141

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
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	332	1	2394	2	N	-0-					28
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	406	1	2899	2	N	-0-					28
02	1820	X	1693	-0-	-127	-0-	1691	2	2	9	N	2					30
03	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	43	1	1995	2	N	-0-					30
*04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	44	1	1926	2	N	2					32
							2	9									
*05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					32

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
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	276	1	1380	2	N	-0-					32
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	303	1	1569	2	N	1					33
							1	9									
02	1512	N	1465	-0-	-47	-0-	70	1	1395	2	N	-0-					33
03	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	67	1	1448	2	N	-0-					33
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	83	1	1807	2	N	1					34
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	133	1	439	2	N	-0-					-0-
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	116	1	360	2	N	-0-					-0-
02	588	N	359	-0-	-229	-0-	3	1	356	2	N	-0-					-0-
03	558	N	120	-0-	-438	-0-	1	1	119	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	228	1	1647	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	215	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1032	-0-	-648	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	25	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1018	-0-	-662	-0-	23	1	995	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 19 RRCID -> 159502 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6248 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

12	961	N	892	-0-	-69	-0-	102	1	790	2	N	-0-					-0-
01	930	N	685	-0-	-245	-0-	79	1	606	2	N	-0-					-0-
02	896	N	560	-0-	-336	-0-	21	1	539	2	N	-0-					-0-
03	899	N	663	-0-	-236	-0-	26	1	637	2	N	-0-					-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	30	1	742	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	97	1	630	2	N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	102	1	658	2	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	2	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	N	-0-					-0-
04	750	N	694	-0-	-56	-0-	31	1	663	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

12	806	N	264	-0-	-542	-0-	30	1	232	2	N	2	2	8			68
							2	9									
01	713	N	473	-0-	-240	-0-	54	1	419	2	N	-0-					68
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	16	1	413	2	N	-0-					68
03	279	N	95	-0-	-184	-0-	4	1	91	2	N	-0-					68
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	730	2	N	1					69
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	850	1	6581	2	N	9					120
							10	9									
01	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	858	1	6616	2	N	4					124
							4	9									
02	6720	X	6497	-0-	-223	-0-	247	1	6250	2	N	-0-					124
03	7440	X	7308	-0-	-132	-0-	288	1	7017	2	N	3					127
							3	9									
*04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	262	1	6488	2	N	3					130
							3	9									
*05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					130

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	2	N	-0-					8
02	14B2 EXT		843	-0-	843	843	32	1	811	2	N	-0-					8
03	14B2 EXT		997	-0-	997	1840	39	1	958	2	N	-0-					8
04	14B2 EXT		997	-0-	997	2837	39	1	958	2	N	-0-					8
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2837					N	NO RPT					8
12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	301	1	2335	2	N	189	179	1	1	8	219
							208	9									
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	298	1	2301	2	N	172	189	1			202
							189	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	86	1	2187	3	N	-0-	202	7			-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	93	1	2274	2	N	-0-					-0-
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	87	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 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
12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	301	1	2335	2	N	189	179	1	1	8	219
							208	9									
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	298	1	2301	2	N	172	189	1			202
							189	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	86	1	2187	3	N	-0-	202	7			-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	93	1	2274	2	N	-0-					-0-
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	87	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 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
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	624	1	3118	2	N	-0-					-0-
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	593	1	3070	2	N	-0-					-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	136	1	2708	2	N	-0-					-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	141	1	3037	2	N	-0-					-0-
*04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	134	1	2920	2	N	-0-					-0-
*05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 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
12	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	152	1	1176	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	150	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	44	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	46	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	41	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 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
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	206	1	1593	2	N	1	1	8			29
							1	9									
01	2077	N	1705	-0-	-372	-0-	196	1	1509	2	N	-0-					29
02	1764	N	1425	-0-	-339	-0-	54	1	1371	2	N	-0-					29
03	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	59	1	1446	2	N	-0-					29
04	1650	N	1446	-0-	-204	-0-	56	1	1390	2	N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	169	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	164	1	1264	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1266	-0-	-134	-0-	48	1	1218	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	55	1	1349	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	49	1	1206	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	121	1	940	2	N	2					45
							2	9									
01	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	137	1	1057	2	N	-0-					45
02	1092	N	978	-0-	-114	-0-	37	1	941	2	N	-0-					45
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	1071	2	N	2					47
							2	9									
04	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	39	1	975	2	N	-0-					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	597	2	N	-0-					72
03	14B2 EXT		631	-0-	631	631	25	1	606	2	N	-0-					72
04	14B2 EXT		291	-0-	291	922	11	1	280	2	N	-0-					72
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	922					N	NO RPT					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
12	2697	X	2122	-0-	-575	-0-	354	1	1768	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1379	-0-	-1318	-0-	223	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1010	-0-	-1426	-0-	48	1	962	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1086	-0-	-1611	-0-	48	1	1038	2	N	-0-					-0-
*04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	99	1	2153	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	290	1	2247	2	N	14					92
							15	9									
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	265	1	2043	2	N	-0-					92
02	1596	N	1463	-0-	-133	-0-	56	1	1407	2	N	-0-					92
03	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	59	1	1438	2	N	-0-					92
04	1710	N	1355	-0-	-355	-0-	51	1	1265	2	N	35					127
							39	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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
12	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	640	1	2045	2	N	15					58
							17	9									
01	2666	N	2602	-0-	-64	-0-	641	1	1953	2	N	7					65
							8	9									
02	2408	N	1788	-0-	-620	-0-	1775	2	13	9	N	12					77
03	2697	N	2000	-0-	-697	-0-	50	1	1941	2	N	8					85
							9	9									
04	2520	N	1960	-0-	-560	-0-	47	1	1903	2	N	9					94
							10	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 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
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	803	1	6125	2	N	1	1	8			47
							1	9									
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	803	1	6155	2	N	-0-					47
02	6244	X	5768	-0-	-476	-0-	196	1	5572	2	N	-0-					47
03	6913	X	6214	-0-	-699	-0-	217	1	5969	2	N	25					72
							28	9									
*04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	205	1	5234	2	N	-0-					72
*05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					72

HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	432	1	3282	2	N	9					109
							10	9									
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	457	1	3331	2	N	6					115
							7	9									
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					115
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	8	1	3088	2	N	5					120
							6	9									
*04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	8	1	3021	2	N	2					122
							2	9									
*05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					122

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

12	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	373	1	1231	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	390	1	1207	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1033	-0-	-423	-0-	10	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	13	1	1215	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1137	-0-	-423	-0-	13	1	1124	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	760	1	3798	2	N	1	1	8			13
							1	9									
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	702	1	3638	2	N	-0-					13
02	3948	X	3336	-0-	-612	-0-	160	1	3176	2	N	-0-					13
03	4495	X	3729	-0-	-766	-0-	165	1	3557	2	N	6					19
							7	9									
*04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	153	1	3342	2	N	1					20
							1	9									
*05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					20

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

12	682	N	638	-0-	-44	-0-	73	1	565	2	N	-0-					68
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	73	1	563	2	N	-0-					68
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	22	1	549	2	N	-0-					68
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	21	1	511	2	N	-0-					68
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	22	1	535	2	N	-0-					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 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
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	392	1	1295	2	N	2	2	8			33
							2	9									
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	374	1	1155	2	N	7					40
							8	9									
02	1372	N	892	-0-	-480	-0-	9	1	883	2	N	-0-					40
03	1674	N	1032	-0-	-642	-0-	11	1	1021	2	N	-0-					40
04	1500	N	945	-0-	-555	-0-	11	1	934	2	N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	N	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	279	N	52	-0-	-227	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	744	#	611	-0-	-133	-0-	146	1	465	2	N	-0-					-0-
01	744	#	444	-0-	-300	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	672	#	356	-0-	-316	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	744	#	490	-0-	-254	-0-	12	1	478	2	N	-0-					-0-
04	660	#	500	-0-	-160	-0-	12	1	488	2	N	-0-					-0-
*05	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	135 14	1 9	179	2	N	13					63
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	132 11	1 9	200	2	N	10					73
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	162 19	1 9	222	2	N	17					90
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	78 8	1 9	110	2	N	7					97
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	40 8	1 9	44	2	N	7					104
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					109

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
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	330 107	1 9	437	2	N	97	195	1			140
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	346 55	1 9	518	2	N	50					190
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	451 36	1 9	616	2	N	33					223
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	425 46	1 9	593	2	N	42	190	1			75
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	456 68	1 9	519	2	N	62					137
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	275 92	1 9	571	2	N	84					221

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL (5600) //CONT.// 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	2	N	-0-			32
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	14	1	21	2	N	-0-			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	N	-0-			32
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	2	N	-0-			32
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054	#	696	-0-	-358	-0-	184	1	244	2	N	244			553
							268	9							
01	1519	#	1355	-0-	-164	-0-	450	1	675	2	N	209	371	1	391
							230	9							
02	1372	#	1253	-0-	-119	-0-	452	1	617	2	N	167	185	1	373
							184	9							
03	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	539	1	752	2	N	259	187	1	445
							285	9							
04	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	578	1	658	2	N	267	185	1	527
							294	9							
*05	1544	R	1544	-0-	-0-	-0-	399	1	827	2	N	289	365	1	451
							318	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2890	R	2890	-0-	-0-	-0-	1236	1	1637	2	N	15	180	1	30
							17	9							
01	2511	#	2248	-0-	-263	-0-	882	1	1324	2	N	38			68
							42	9							
02	2576	#	2234	-0-	-342	-0-	938	1	1279	2	N	15			83
							17	9							
03	2883	#	2157	-0-	-726	-0-	896	1	1252	2	N	8			91
							9	9							
04	2790	#	2108	-0-	-682	-0-	979	1	1116	2	N	12			103
							13	9							
05	2883	#	2348	-0-	-535	-0-	757	1	1571	2	N	18			121
							20	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	145	1	192	2	N	-0-			26
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	184	1	276	2	N	5			31
							6	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			57
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	5			62
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	2			64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			65

COASTAL, E. (4850) //CONT.// 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
12	0	W	901	-0-	901	901	155	1	746	2	N	-0-					-0-
01	0	W	198	-0-	198	1099	56	1	142	2	N	-0-					-0-
02	1000	N	603	-0-	-397	702	85	1	518	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4170	-0-	1070	1772	379	1	3791	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2987	-0-	-13	1759	368	1	2619	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2756	-0-	-344	1415	373	1	2383	3	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
12	0	W	1032	-0-	1032	1032	177	1	855	2	N	-0-					-0-
01	0	W	31	-0-	31	1063	9	1	22	2	N	-0-					-0-
02	0	W	95	-0-	95	1158	13	1	82	2	N	-0-					-0-
03	0	W	561	-0-	561	1719	51	1	510	2	N	-0-					-0-
04	1932		651	-0-	-1281	438	80	1	571	2	N	-0-					-0-
*05	1067	R	629	-0-	-438	-0-	85	1	544	3	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
12	2852	X	2523	-0-	-329	-0-	415	1	2108	2	Y	-0-					147
01	2852	X	2551	-0-	-301	-0-	378	1	2170	2	Y	3					150
							3	9									
02	2576	X	2507	-0-	-69	-0-	389	1	2118	2	Y	-0-					150
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	442	1	2440	2	Y	-0-					150
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	436	1	2346	2	Y	-0-					150
*05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	444	1	2656	2	Y	-0-					150

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

12	1736	X	1178	-0-	-558	-0-	194	1	984	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	156	1	895	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1100	-0-	-48	-0-	171	1	929	2	Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	182	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	164	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	963	-0-	-122	-0-	138	1	825	2	Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	3877		3877	-0-	-0-	-0-	638	1	3239	2	Y	-0-					-0-
01	3553		3553	-0-	-0-	-0-	527	1	3026	2	Y	-0-					-0-
02	3594		3594	-0-	-0-	-0-	558	1	3036	2	Y	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	626	1	3458	2	Y	-0-					-0-
04	3570		3886	-0-	316	316	609	1	3277	2	Y	-0-					-0-
*05	3689		4360	-0-	671	987	624	1	3736	2	Y	-0-					-0-

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	120	1	321	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	72	1	193	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	7			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	21	7			-0-
01	744	N	48	-0-	-696	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	332	1	984	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	1247	-0-	1147	1147	935	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1347	-0-	1347	2494	905	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3200	-0-	3200	5694	935	1	2265	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-	74	7			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

12	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	719	1	9039	2	N	-0-					13
01	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	639	1	9079	2	N	-0-					13
02	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	555	1	7614	2	N	-0-	6	1			7
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	523	1	7848	2	N	-0-					7
04	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	570	1	6731	2	N	-0-					7
*05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	1306	1	6327	2	N	1	8	6			-0-
							1	9									

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3657	-0-	-807	-0-	269	1	3388	2	N	-0-					12
01	3596	X	3587	-0-	-9	-0-	236	1	3351	2	N	-0-					12
02	3808	X	3035	-0-	-773	-0-	206	1	2829	2	N	-0-					12
03	4216	X	3225	-0-	-991	-0-	202	1	3023	2	N	-0-					12
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	210	1	2474	2	N	-0-					12
*05	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	606	1	2939	2	N	10	22	6			-0-
							11	9									

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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

12	4746	R	4746	-0-	-0-	-0-	525	1	4002	3	N	199	376	1	1	8	75
							219	9									
01	3348	#	978	-0-	-2370	-0-	264	1	658	3	N	51	1	8			125
							56	9									
02	3024	#	1372	-0-	-1652	-0-	225	1	1090	3	N	52					177
							57	9									
03	4743	#	4473	-0-	-270	-0-	528	1	3745	3	N	182	189	1			170
							200	9									
04	4590	#	4556	-0-	-34	-0-	511	1	3835	3	N	191	179	1			182
							210	9									
05	4743	#	4668	-0-	-75	-0-	528	1	3933	3	N	188	185	1			185
							207	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

12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CONCEPTION (TINNEY) //CONT.// 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HARPER HEFTE, INC. 357865
PALACIOS WELL #: 1 RRCID -> 267445 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5458 - 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
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-	5	5			117
01	1085	N	146	-0-	-939	-0-	146	2			N	-0-	5	5			112
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-	5	5			107
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	5	5			102
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	5	5			97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	42	1			16
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	99	2	52	9	Y	47					63
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	131	2	30	9	Y	27					90
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	235	2	25	9	Y	23	46	1			67
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-	56	1			11
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-	11	1			-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	58	2	63	9	N	57	146	1			26
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	3000	N	4341	-0-	1341	1341	1760	2	2581	9	N	2346	1892	1			480
*05	3100	N	7580	-0-	4480	5821	5374	2	2206	9	N	2005	2035	1			450

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

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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	72	1	699	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	70	1	488	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	79	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	82	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	79	1	367	2	Y	-0-					-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	95	1	431	2	Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

12	89	X	78	-0-	-11	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	201	1	1943	2	Y	62	62	1			12
							68	9									
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	190	1	1315	2	Y	58	60	1			10
							64	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	211	1	924	2	Y	49	53	1			6
							54	9									
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	218	1	1046	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	219	1	1024	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	287	1	1293	2	Y	28	27	1			6
							31	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

12	2480	X	214	-0-	-2266	-0-	20	1	194	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	214	1	1480	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	321	1	1406	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	354	1	1699	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	274	1	1277	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	1860	N	1053	-0-	-807	-0-	191	1	862	2	Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	8029	X	3784	-0-	-4245	-0-	351	1	3399	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
01	5332	X	3087	-0-	-2245	-0-	385	1	2670	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
02	3920	X	2942	-0-	-978	-0-	541	1	2371	2	Y	27	29	1			2
							30	9									
03	4340	X	3351	-0-	-989	-0-	573	1	2747	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
04	3900	X	3610	-0-	-290	-0-	631	1	2949	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	3782	X	3282	-0-	-500	-0-	590	1	2660	2	Y	29	28	1			5
							32	9									

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
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	33	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	65	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	52	1	245	2	Y	-0-					-0-
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	79	1	354	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	2046	N	1473	-0-	-573	-0-	46	1	1405	2	N	20	8	1			18
							22	9									
01	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	46	1	1348	2	N	9	26	1			1
							10	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	57	1	1692	2	N	27	11	1			17
							30	9									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	62	1	1912	2	N	12	23	1			6
							13	9									
*04	DLQ G-10		564	-0-	564	564	19	1	542	2	N	3	7	1			2
							3	9									
*05	988	N	424	-0-	-564	-0-	15	1	406	2	N	3	3	1			2
							3	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

MO	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
12	4092	X	3429	-0-	-663	-0-	106	1	3270	2	N	48	22	1			43
							53	9									
01	4092	X	3757	-0-	-335	-0-	123	1	3609	2	N	23	63	1			3
							25	9									
02	3696	X	3677	-0-	-19	-0-	117	1	3501	2	N	54	23	1			34
							59	9									
03	3999	X	3531	-0-	-468	-0-	111	1	3397	2	N	21	45	1			10
							23	9									
*04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	132	1	3695	2	N	25	21	1			14
							28	9									
*05	4061	X	3894	-0-	-167	-0-	136	1	3725	2	N	30	23	1			21
							33	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

MO	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
12	527	X	384	-0-	-143	-0-	12	1	365	2	N	6	3	1			5
							7	9									
01	527	X	407	-0-	-120	-0-	13	1	392	2	N	2	7	1			-0-
							2	9									
02	420	X	370	-0-	-50	-0-	12	1	352	2	N	5	2	1			3
							6	9									
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	15	1	459	2	N	3	5	1			1
							3	9									
*04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	16	1	436	2	N	4	3	1			2
							4	9									
*05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

MO	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
12	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	38	1	1181	2	N	18	8	1			16
							20	9									
01	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	44	1	1281	2	N	7	22	1			1
							8	9									
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	44	1	1310	2	N	21	9	1			13
							23	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	46	1	1415	2	N	8	17	1			4
							9	9									
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	49	1	1372	2	N	9	8	1			5
							10	9									
05	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	52	1	1423	2	N	12	9	1			8
							13	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	19	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			9

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					58
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					58
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			58
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	48	1	1225	3	Y	792	814	1			36
							871	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	31	1	841	3	Y	871	780	1			127
							958	9									
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	31	1	813	3	Y	755	866	1			16
							831	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
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4348	-0-	-1325	-0-	180	1	3937	3	Y	210	246	1			109
							231	9									
01	4867	X	2762	-0-	-2105	-0-	118	1	2512	3	Y	120	90	1			139
							132	9									
02	4172	X	2312	-0-	-1860	-0-	82	1	2168	3	Y	56					195
							62	9									
03	4340	X	3556	-0-	-784	-0-	128	1	3273	3	Y	141	164	1			172
							155	9									
04	4200	X	3807	-0-	-393	-0-	131	1	3547	3	Y	117	146	1			143
							129	9									
05	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	142	1	3711	3	Y	189	148	1			184
							208	9									

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	65	1	1425	3	Y	72	80	1			25
							79	9									
01	992	N	648	-0-	-344	-0-	28	1	585	3	Y	32	32	1			25
							35	9									
02	1372	N	825	-0-	-547	-0-	28	1	742	3	Y	50	38	1			37
							55	9									
03	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	43	1	1107	3	Y	31	32	1			36
							34	9									
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	46	1	1249	3	Y	41	37	1			40
							45	9									
05	899	N	644	-0-	-255	-0-	23	1	611	3	Y	9	10	1			39
							10	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

12	1395	N	602	-0-	-793	-0-	25	1	540	3	Y	34	38	1			23
							37	9									
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	17	1	334	3	Y	21	21	1			23
							23	9									
02	560	N	301	-0-	-259	-0-	9	1	258	3	Y	31	24	1			30
							34	9									
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	21	1	512	3	Y	30	31	1			29
							33	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	566	3	Y	29	26	1			32
							32	9									
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	28	1	697	3	Y	30	34	1			28
							33	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

12	14787	#	12496	-0-	-2291	-0-	535	1	11698	3	Y	239	260	1			62
							263	9									
01	14787	#	7500	-0-	-7287	-0-	330	1	7014	3	Y	142	160	1			44
							156	9									
02	12096		7099	-0-	-4997	-0-	252	1	6697	3	Y	136	97	1			83
							150	9									
03	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	496	1	12661	3	Y	261	297	1			47
							287	9									
*04	12960		15299	-0-	2339	2339	535	1	14478	3	Y	260	230	1			77
							286	9									
*05	13392		14445	-0-	1053	3392	522	1	13636	3	Y	261	285	1			53
							287	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
12	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	691	1	15110	3	Y	402	438	1			140
							442	9									
01	16120	X	10428	-0-	-5692	-0-	455	1	9672	3	Y	274	308	1			106
							301	9									
02	14196	X	9537	-0-	-4659	-0-	335	1	8902	3	Y	273	195	1			184
							300	9									
03	15717	X	14468	-0-	-1249	-0-	524	1	13371	3	Y	521	593	1			112
							573	9									
04	15210	X	13823	-0-	-1387	-0-	472	1	12779	3	Y	520	459	1			173
							572	9									
05	15717	X	14286	-0-	-1431	-0-	506	1	13206	3	Y	522	571	1			124
							574	9									

STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 245832 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9909 - 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
12	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	492	1	10744	3	Y	662	721	1			218
							728	9									
01	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	315	1	6689	3	Y	397	447	1			168
							437	9									
02	11732	X	5772	-0-	-5960	-0-	196	1	5193	3	Y	348	249	1			267
							383	9									
03	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	478	1	12194	3	Y	667	758	1			176
							734	9									
04	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	521	1	14106	3	Y	664	587	1			253
							730	9									
*05	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	568	1	14827	3	Y	667	729	1			191
							734	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
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-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)//CONT.// 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 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
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	2	1	82	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		339	-0-	339	339	2	1	323	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	339					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2079	-0-	2079	2418	25	1	2042	2	Y	9	9	1			-0-
							2	4	10	9							
03	T. A.		10486	-0-	10486	12904	15	1	10451	2	Y	10	10	1			-0-
							9	4	11	9							
04	13034	R	130	-0-	-12904	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	116	1	1020	2	N	61					239
							67	9									
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	88	1	701	2	N	46					285
							51	9									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	87	1	665	2	N	64	192	1			157
							70	9									
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	59	1	650	2	N	43					200
							47	9									
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	68	1	650	2	N	80					280
							88	9									
*05	899	N	787	-0-	-112	-0-	72	1	588	2	N	115	188	1			207
							127	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-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

12	12369	X	12308	-0-	-61	-0-	1255	1	10644	3	Y	372	206	1			277
							409	9									
01	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	1255	1	10931	3	Y	412	481	1			208
							453	9									
02	11228	X	11100	-0-	-128	-0-	1126	1	9459	3	Y	468	481	1			195
							515	9									
03	12431	X	12094	-0-	-337	-0-	1235	1	10433	3	Y	387	316	1			266
							426	9									
04	12240	X	11615	-0-	-625	-0-	1205	1	10007	2	Y	366	470	1			162
							403	9									
05	12648	X	12243	-0-	-405	-0-	1247	1	10520	2	Y	433	312	1			283
							476	9									

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF.12385 - 12638

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2387	X	1997	-0-	-390	-0-	202	1	1714	3	Y	74	181	1			55
							81	9									
01	2449	X	2053	-0-	-396	-0-	202	1	1760	3	Y	83	96	1			42
							91	9									
02	2212	X	1884	-0-	-328	-0-	190	1	1595	3	Y	90	94	1			38
							99	9									
03	2449	X	2186	-0-	-263	-0-	222	1	1879	3	Y	77	62	1			53
							85	9									
04	2370	X	1990	-0-	-380	-0-	205	1	1705	2	Y	73	94	1			32
							80	9									
05	2077	X	2074	-0-	-3	-0-	210	1	1769	2	Y	86	62	1			56
							95	9									

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	485	1	2381	2	N	101	175	1	1	8	305
							111	9									
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	484	1	3297	2	N	152	191	1	1	7	265
							167	9									
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	436	1	2064	2	N	133	189	1			209
							146	9									
03	3100	N	3394	-0-	294	294	476	1	2738	2	N	164	186	1	1	8	186
							180	9									
04	3668	X	3374	-0-	-294	-0-	451	1	2591	2	N	302	184	1	1	8	303
							332	9									
*05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	482	1	2727	2	N	74	191	1			186
							81	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
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1484	2	80	9	N	73	175	1			25
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					25
02	532	N	32	-0-	-500	-0-	32	2			N	-0-					25
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1999	2	92	9	N	84					109
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1385	2	219	9	N	199	183	1			125
*05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1600	2	134	9	N	122					247

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	98	-0-	98	98	1	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	98					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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356		819	-0-	-1537	-0-	80 1 37 9		702	2	Y	34					229
01	2356		857	-0-	-1499	-0-	94 1 19 9		744	2	Y	17					246
02	2128		1012	-0-	-1116	-0-	111 1 45 9		856	2	Y	41	195	1			92
03	2356		1550	-0-	-806	-0-	126 1 30 9		1394	2	Y	27					119
04	2280		1539	-0-	-741	-0-	140 1 50 9		1349	2	Y	45					164
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	191 1 51 9		1561	2	Y	46					210

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
12	341	N	177	-0-	-164 B	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	113	-0-	-228 B	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	46	-0-	-206 B	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 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

12	T. A.		51506	-0-	51506 B	238885	308	1	50417	2	Y	670	670	1			-0-
							44	4	737	9							
01	T. A.		31390	-0-	31390 B	270275	211	1	30711	2	Y	397	397	1			-0-
							31	4	437	9							
02	T. A.		24302	-0-	24302 B	294577	291	1	23744	2	Y	220	220	1			-0-
							25	4	242	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 294577																	
03	T. A.		41527	-0-	41527 B	336104	58	1	40874	2	Y	508	508	1			-0-
							36	4	559	9							
04	14804		34893	-0-	20089 B	356193	459	1	33801	2	Y	541	541	1			-0-
							38	4	595	9							
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	356193					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

12	11904	#	10118	-0-	-1786	-0-	921	1	8564	3	Y	575	356	1			402
							633	9									
01	11904	#	6119	-0-	-5785	-0-	502	1	5253	3	Y	331	347	1			386
							364	9									
02	10248	#	6121	-0-	-4127	-0-	376	1	5349	3	Y	360	337	1			409
							396	9									
03	11346	#	11093	-0-	-253	-0-	658	1	9713	3	Y	656	709	1			356
							722	9									
04	10620	#	9537	-0-	-1083	-0-	599	1	8311	3	Y	570	714	1			212
							627	9									
05	10106	#	9523	-0-	-583	-0-	665	1	8240	3	Y	562	529	1			245
							618	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

12	6324	#	4840	-0-	-1484	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
01	6778	R	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
02	6341		6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
03	7678		7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	5850	N	7630	-0-	1780 B	1780	7628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6045	N	8180	-0-	2135 B	3915	8180	2			N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

12	7750		5259	-0-	-2491	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
01	6789	#	5317	-0-	-1472	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
02	4814	R	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	5270	#	4935	-0-	-335	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	5160	N	4335	-0-	-825 B	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	5332	N	4737	-0-	-595 B	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
12	7500		13156	-0-	5656	19875	1254	1	11902	2	N	-0-					-0-
01	7750		12806	-0-	5056	24931	1228	1	11578	2	N	-0-					-0-
02	7000		11048	-0-	4048	28979	1087	1	9961	2	N	-0-					-0-
03	7750		11878	-0-	4128	33107	1415	1	10463	2	N	-0-					-0-
04	14220		10622	-0-	-3598 B	29509	1352	1	9270	2	N	-0-					-0-
*05	14694		10559	-0-	-4135 B	25374	1295	1	9264	2	N	-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
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	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
12	3045	X	2636	-0-	-409	-0-	751	1	1826	2	N	54					164
							59	9									
01	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	663	1	1872	2	N	50					214
							55	9									
02	2660	X	2442	-0-	-218	-0-	668	1	1731	2	N	39					253
							43	9									
03	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	746	1	1874	2	N	56	192	1			117
							62	9									
04	2640	X	2591	-0-	-49	-0-	731	1	1805	2	N	50					167
							55	9									
05	2697	X	2586	-0-	-111	-0-	774	1	1756	2	N	51					218
							56	9									

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
12	17639	X	15536	-0-	-2103	-0-	118	1	15185	2	Y	212	294	1			86
							233	9									
01	17639	X	14823	-0-	-2816	-0-	118	1	14472	2	Y	212	196	1			102
							233	9									
02	14364	X	13416	-0-	-948	-0-	140	1	13089	2	Y	170	111	1			161
							187	9									
03	15903	X	13092	-0-	-2811	-0-	186	1	12763	2	Y	130	243	1			48
							143	9									
04	15030	X	7748	-0-	-7282	-0-	126	1	7574	2	Y	44					92
							48	9									
05	15531	X	9623	-0-	-5908	-0-	147	1	9400	2	Y	69	108	1			53
							76	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24525	X	24525	-0-	-0-	-0-	188	1	24122	2	Y	195	271	1			79
							215	9									
01	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	178	1	21829	2	Y	196	181	1			94
							216	9									
02	25256	X	7025	-0-	-18231	-0-	74	1	6878	2	Y	66	82	1			78
							73	9									
03	27962	X	548	-0-	-27414	-0-	8	1	538	2	Y	2	73	1			7
							2	9									
04	26070	X	1604	-0-	-24466	-0-	25	1	1525	2	Y	49					56
							54	9									
05	24521	X	1119	-0-	-23402	-0-	16	1	1040	2	Y	57	76	1			37
							63	9									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	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

12	1364	X	577	-0-	-787	-0-	54	1	504	3	N	17					72
							19	9									
01	2077	X	1610	-0-	-467	-0-	108	1	1455	3	N	43					115
							47	9									
02	1876	X	715	-0-	-1161	-0-	61	1	628	3	N	24	2	8			137
							26	9									
03	2077	X	710	-0-	-1367	-0-	68	1	619	3	N	21	1	8			157
							23	9									
04	1560	X	1036	-0-	-524	-0-	85	1	912	3	N	35	9	8			183
							39	9									
05	1612	X	1575	-0-	-37	-0-	140	1	1313	3	N	111	4	8			290
							122	9									

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

12	217	X	199	-0-	-18	-0-	19	1	177	3	N	3					70
							3	9									
01	217	X	208	-0-	-9	-0-	14	1	191	3	N	3					73
							3	9									
02	196	X	180	-0-	-16	-0-	16	1	162	3	N	2					75
							2	9									
03	217	X	185	-0-	-32	-0-	18	1	165	3	N	2					77
							2	9									
04	210	X	166	-0-	-44	-0-	14	1	152	3	N	-0-					77
05	217	X	204	-0-	-13	-0-	20	1	184	3	N	-0-					77

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
12	4650	X	3992	-0-		-658	-0-		357	1	3340	3	Y	268	260	1			112
									295	9									
01	4371	X	3416	-0-		-955	-0-		232	1	3111	3	Y	66	112	1			66
									73	9									
02	3690	X	3690	-0-		-0-	-0-		322	1	3289	3	Y	72	129	1			9
									79	9									
03	3999	X	3680	-0-		-319	-0-		354	1	3247	3	Y	72					81
									79	9									
04	3870	X	2510	-0-		-1360	-0-		209	1	2249	3	Y	47					128
									52	9									
05	4092	X	1801	-0-		-2291	-0-		160	1	1503	3	Y	125	121	1			132
									138	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
12	1643	N	1578	-0-		-65	-0-		141	1	1316	3	Y	110	92	1	4	8	110
									121	9									
01	1829	N	1421	-0-		-408	-0-		96	1	1289	3	Y	33	68	1	6	8	69
									36	9									
02	1484	N	1316	-0-		-168	-0-		115	1	1173	3	Y	25	46	1			48
									28	9									
03	1581	N	1391	-0-		-190	-0-		134	1	1226	3	Y	28					76
									31	9									
04	1590	X	1421	-0-		-169	-0-		119	1	1273	3	Y	26					102
									29	9									
*05	1925	X	1925	-0-		-0-	-0-		179	1	1678	3	Y	62	59	1			105
									68	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
12	713	X	612	-0-		-101	-0-		57	1	531	3	N	22					135
									24	9									
01	620	X	565	-0-		-55	-0-		37	1	492	3	N	33	3	8			165
									36	9									
02	560	X	505	-0-		-55	-0-		43	1	439	3	N	21	4	8			182
									23	9									
03	620	X	543	-0-		-77	-0-		52	1	474	3	N	15					197
									17	9									
04	670	X	670	-0-		-0-	-0-		56	1	602	3	N	11					208
									12	9									
*05	840	X	840	-0-		-0-	-0-		80	1	752	3	N	7	178	1			37
									8	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
12	434	X	192	-0-		-242	-0-		18	1	171	2	N	3					35
									3	9									
01	434	X	331	-0-		-103	-0-		28	1	300	2	N	3					38
									3	9									
02	308	X	132	-0-		-176	-0-		12	1	118	2	N	2					40
									2	9									
03	377	X	377	-0-		-0-	-0-		42	1	304	2	N	28					68
									31	9									
04	330	X	210	-0-		-120	-0-		8	1	63	2	N	126					194
									139	9									
05	341	X	-0-	-0-		-341	-0-						N	5	162	1			37

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
12	372	X	44	-0-	-328	-0-	3	1	41	2	N	-0-					142
01	372	X	17	-0-	-355	-0-	15	2	2	9	N	2					144
02	168	X	69	-0-	-99	-0-	2	1	23	2	N	40					184
							44	9									
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					184
04	180	X	44	-0-	-136	-0-	5	1	39	2	N	-0-					184
*05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	125	1			59

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 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
12	496	X	244	-0-	-252	-0-	22	1	222	2	N	-0-					94
01	2046	X	368	-0-	-1678	-0-	31	1	331	2	N	5					99
							6	9									
02	1848	X	438	-0-	-1410	-0-	37	1	394	2	N	6					105
							7	9									
03	2046	X	406	-0-	-1640	-0-	47	1	345	2	N	13					118
							14	9									
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	214	1	1722	2	N	47					165
							52	9									
*05	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	170	1	1347	2	N	12					177
							13	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 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
12	4278	X	3389	-0-	-889	-0-	305	1	2961	2	N	112	184	1	6	8	132
							123	9									
01	4278	X	3860	-0-	-418	-0-	312	1	3428	2	N	109	178	1	5	8	58
							120	9									
02	3668	X	3038	-0-	-630	-0-	261	1	2686	2	N	83	4	8			137
							91	9									
03	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	469	1	3417	2	N	71					208
							78	9									
04	3750	X	2780	-0-	-970	-0-	301	1	2417	2	N	56	191	1			73
							62	9									
*05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	651	1	5170	2	N	110					183
							121	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 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
12	434	X	330	-0-	-104	-0-	31	1	296	2	N	3					25
							3	9									
01	434	X	379	-0-	-55	-0-	31	1	342	2	N	5					30
							6	9									
02	364	X	329	-0-	-35	-0-	29	1	298	2	N	2					32
							2	9									
03	341	X	338	-0-	-3	-0-	41	1	297	2	N	-0-	6	7			26
04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	N	1					27
							1	9									
*05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	N	-0-					27

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	242	1	2347	2	N	75	2	8			165
							83	9									
01	2914	X	2567	-0-	-347	-0-	207	1	2268	2	N	84	183	1	3	8	63
							92	9									
02	2632	X	2237	-0-	-395	-0-	191	1	1972	2	N	67					130
							74	9									
03	2914	X	2574	-0-	-340	-0-	296	1	2157	2	N	110					240
							121	9									
04	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	267	1	2149	2	N	69	183	1			126
							76	9									
*05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	318	1	2530	2	N	54					180
							59	9									

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
12	268	X	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	N	-0-					43
01	323	X	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	N	-0-					43
02	252	X	197	-0-	-55	-0-	17	1	180	2	N	-0-					43
03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	34	1	248	2	N	38					81
							42	9									
04	300	X	261	-0-	-39	-0-	29	1	232	2	N	-0-					81
*05	310	X	209	-0-	-101	-0-	23	1	182	2	N	4					85
							4	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	118	-0-	-626	-0-	12	1	104	2	N	2					87
							2	9									
01	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	212	1	2328	2	N	73					160
							80	9									
02	2436	X	2072	-0-	-364	-0-	174	1	1801	2	N	88	181	1	2	8	65
							97	9									
03	2697	X	2028	-0-	-669	-0-	242	1	1765	2	N	19					84
							21	9									
04	2550	X	1307	-0-	-1243	-0-	145	1	1162	2	N	-0-					84
*05	2635	X	569	-0-	-2066	-0-	64	1	505	2	N	-0-					84

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2141	-0-	-649	-0-	193	1	1868	2	N	73	2	8			160
							80	9									
01	2790	X	1922	-0-	-868	-0-	153	1	1679	2	N	82	176	1	7	8	59
							90	9									
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	174	1	1795	2	N	51					110
							56	9									
03	2139	X	2026	-0-	-113	-0-	222	1	1620	2	N	167					277
							184	9									
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	297	1	2386	2	N	134					411
							147	9									
*05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	306	1	2428	2	N	-0-	186	1			225

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 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
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	N	25	2	8			143
							28	9									
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	19	1	209	2	N	23	3	8			163
							25	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	N	12					175
							13	9									
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	25	1	184	2	N	21					196
							23	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	67	1	535	2	N	2	180	1			18
							2	9									
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	42	1	334	2	N	-0-					18

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

12	DLQ G-10		476	-0-	476	2110	221	1	255	2	Y	-0-					84
01	1800	N	69	-0-	-1731	379	14	1	25	2	Y	27	88	1			23
							30	9									
02	379	N	-0-	-0-	-379	-0-					Y	-0-					23
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

12	DLQ G-10		91	-0-	91	310	74	1	17	2	Y	-0-					18
01	325	N	15	-0-	-310	-0-	5	1	2	2	Y	7	22	1			3
							8	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

12	DLQ G-10		558	-0-	558	1876	221	1	337	2	Y	-0-					73
01	1800	N	77	-0-	-1723	153	14	1	33	2	Y	27	88	1			12
							30	9									
02	153	N	-0-	-0-	-153	-0-					Y	-0-					12
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

12	496	N	484	-0-	-12	-0-	52	1	412	2	N	18					154
							20	9									
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	45	1	355	2	N	12					166
							13	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	308	2	N	18					184
							20	9									
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	152	1	461	2	N	34					218
							37	9									
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	183	1	457	2	N	18					236
							20	9									
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	164	1	404	2	N	14	182	1			68
							15	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	263	1	2552	2	N	39	4	8			152
							43	9									
01	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	236	1	2584	2	N	60	7	8			205
							66	9									
02	2856	X	2315	-0-	-541	-0-	197	1	2043	2	N	68	177	1	7	8	89
							75	9									
03	3162	X	2522	-0-	-640	-0-	302	1	2202	2	N	16					105
							18	9									
04	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	276	1	2221	2	N	23					128
							25	9									
*05	2883	X	2169	-0-	-714	-0-	236	1	1874	2	N	54					182
							59	9									

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
12	3875	X	3634	-0-	-241	-0-	330	1	3220	2	N	76					134
							84	9									
01	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	292	1	3216	2	N	78					212
							86	9									
02	3528	X	3128	-0-	-400	-0-	271	1	2794	2	N	57	179	1			90
							63	9									
03	3906	X	3293	-0-	-613	-0-	383	1	2791	2	N	108					198
							119	9									
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	382	1	3070	2	N	65					263
							72	9									
*05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	403	1	3204	2	N	46	182	1			127
							51	9									

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 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
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	125	1	985	2	N	30	2	8			208
							33	9									
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	117	1	920	2	N	46	187	1	7	8	60
							51	9									
02	952	N	752	-0-	-200	-0-	100	1	631	2	N	19	4	8			75
							21	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	342	1	1032	2	N	47					122
							52	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	454	1	1135	2	N	16					138
							18	9									
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	472	1	1165	2	N	15					153
							17	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 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
12	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	2			N	-0-	178	1			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
12	DLQ G-10		76	-0-	76	350	74	1	2	2	Y	-0-					20
01	363	N	13	-0-	-350	-0-	5	1	8	9	Y	7	22	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	323	1	2005	2	N	18					60
							20	9									
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	322	1	1859	2	N	9					69
							10	9									
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	295	1	1692	2	N	-0-					69
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	346	1	2143	2	N	-0-					69
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	304	1	1992	2	N	11					80
							12	9									
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	269	1	1728	2	N	8					88
							9	9									

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

12	279	N	183	-0-	-96	-0-	1	1	173	2	Y	8					12
							9	9									
01	217	N	37	-0-	-180	-0-	31	2	6	9	Y	5					17
02	140	N	27	-0-	-113	-0-	24	2	3	9	Y	3					20
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	1	1	132	2	Y	13					33
							14	9									
04	DLQ G-10		192	-0-	192	192	1	1	182	3	Y	8	35	1			6
							9	9									
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	192					Y	NO RPT					6

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

12	3534	X	1922	-0-	-1612	-0-	6	1	1863	2	Y	48					71
							53	9									
01	3100	X	428	-0-	-2672	-0-	4	1	395	2	Y	26					97
							29	9									
02	2520	X	292	-0-	-2228	-0-	2	1	270	2	Y	18					115
							20	9									
03	2325	X	1404	-0-	-921	-0-	6	1	1362	2	Y	33					148
							36	9									
04	DLQ G-10		2013	-0-	2013	2013	10	1	1956	3	Y	43	160	1			31
							47	9									
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2013					Y	NO RPT					31

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1171	-0-	-410	-0-	86	1	1081	2	N	4					86
							4	9									
01	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	81	1	1071	2	N	2					88
							2	9									
02	1232	N	1203	-0-	-29	-0-	127	1	1076	2	N	-0-					88
03	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	117	1	954	2	N	2					90
							2	9									
04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	134	1	930	2	N	4					94
							4	9									
05	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	156	1	1009	2	N	1					95
							1	9									

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

12	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	N	-0-					41
01	217	N	123	-0-	-94	-0-	9	1	114	2	N	-0-					41
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	N	-0-					41
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					41
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	2	N	-0-					41
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	N	-0-					41

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

12	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	75	1	944	2	N	-0-					146
01	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	74	1	976	2	N	-0-					146
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	115	1	973	2	N	-0-					146
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	110	1	894	2	N	-0-					146
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	133	1	926	2	N	-0-					146
05	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	148	1	962	2	N	-0-					146

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

12	14B2 EXT		92	-0-	92	92	7	1	85	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		171	-0-	171	263	12	1	159	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		98	-0-	98	361	10	1	88	2	N	-0-					-0-
03	826	X	465	-0-	-361	-0-	51	1	414	2	N	-0-					-0-
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA PURISIMA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 233660 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8306 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47440	X	47440	-0-	-0-	-0-	47440	2			N	-0-					-0-
01	45209	X	45209	-0-	-0-	-0-	45209	2			N	-0-					-0-
02	38472	X	36396	-0-	-2076	-0-	36396	2			N	-0-					-0-
03	46197	X	46197	-0-	-0-	-0-	46197	2			N	-0-					-0-
04	45900	X	34958	-0-	-10942	-0-	34958	2			N	-0-					-0-
05	47430	X	35254	-0-	-12176	-0-	35254	2			N	-0-					-0-

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
12	7316	X	2856	-0-	-4460	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	2324	-0-	-3008	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2125	-0-	-1879	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	1407	-0-	-2499	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3298	-0-	-152	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1002	-0-	-1850	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36797	X	29100	-0-	-7697	-0-	29100	2			N	-0-					-0-
01	36797	X	30001	-0-	-6796	-0-	30001	2			N	-0-					-0-
02	29540	X	26556	-0-	-2984	-0-	26556	2			N	-0-					-0-
03	30876	X	29478	-0-	-1398	-0-	29478	2			N	-0-					-0-
04	29880	X	29191	-0-	-689	-0-	29191	2			N	-0-					-0-
05	30008	X	26947	-0-	-3061	-0-	26947	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 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55552	X	39699	-0-	-15853	-0-	39699	2			N	-0-					-0-
01	49941	X	37725	-0-	-12216	-0-	37725	2			N	-0-					-0-
02	42812	X	33546	-0-	-9266	-0-	33546	2			N	-0-					-0-
03	44392	X	34291	-0-	-10101	-0-	34291	2			N	-0-					-0-
04	39540	X	32015	-0-	-7525	-0-	32015	2			N	-0-					-0-
05	39711	X	26916	-0-	-12795	-0-	26916	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14090 - 14110

12	3844	X	2935	-0-	-909	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2683	-0-	-572	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2474	-0-	-214	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2759	-0-	-186	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2493	-0-	-357	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 14100

12	35340	X	31211	-0-	-4129	-0-	31211	2			N	-0-					-0-
01	33294	X	28119	-0-	-5175	-0-	28119	2			N	-0-					-0-
02	29372	X	27570	-0-	-1802	-0-	27570	2			N	-0-					-0-
03	31868	X	30107	-0-	-1761	-0-	30107	2			N	-0-					-0-
04	30840	X	29139	-0-	-1701	-0-	29139	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	29972	-0-	-1245	-0-	29972	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

12	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	16826	-0-	-410	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	13490	-0-	-2106	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	16427	-0-	-1832	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
04	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
*05	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

12	9269	X	8550	-0-	-719	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
01	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8987	-0-	-309	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9814	-0-	-478	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8589	-0-	-1371	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9039	-0-	-912	-0-	9039	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

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

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	242	-0-	-37	-0-	18	1	224	2	N	-0-					-0-
01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
02	248	X	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	2	N	-0-					-0-
03	248	X	241	-0-	-7	-0-	26	1	215	2	N	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	38	1	265	2	N	-0-					-0-
*05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	40	1	259	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 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
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	480	1	3799	2	N	-0-					142
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	404	1	3388	2	N	-0-					142
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	289	1	2441	2	N	-0-					142
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	345	1	2802	2	N	-0-					142
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	407	1	2832	2	N	-0-					142
*05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	398	1	2577	2	N	2					144
							2	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	486	-0-	-1250	-0-	54	1	426	2	N	5					145
							6	9									
01	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	245	1	2050	2	N	8					153
							9	9									
02	1568	X	1194	-0-	-374	-0-	126	1	1068	2	N	-0-					153
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	98	1	796	2	N	24					177
							26	9									
04	1680	N	1304	-0-	-376	-0-	163	1	1135	2	N	5					182
							6	9									
05	1333	N	884	-0-	-449	-0-	116	1	750	2	N	16					198
							18	9									

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	147 46	1 9	2903	2	N	42					261
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	106 246	1 9	2480	2	N	224	194	1			291
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	117	1	3065	2	N	-0-					291
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	119	1	3034	2	N	-0-	180	1			111
04	3000	X	2048	-0-	-952	-0-	110 11	1 9	1927	2	N	10					121
*05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	127 79	1 9	3754	2	N	72	173	1			20

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 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
12	3348	X	2984	-0-	-364	-0-	143	1	2808	2	N	30					133
							33	9									
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	204	1	4754	2	N	244	181	1			196
							268	9									
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	143	1	3742	2	N	-0-					196
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	171	1	4328	2	N	-0-					196
04	4350	X	2404	-0-	-1946	-0-	130	1	2274	2	N	-0-					196
*05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	173	1	5140	2	N	35	171	1			60
							39	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	116	1	1467	2	N	-0-					2
01	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	103	1	1363	2	N	-0-					2
02	1512	N	1194	-0-	-318	-0-	126	1	1068	2	N	-0-					2
03	1581	N	1120	-0-	-461	-0-	123	1	997	2	N	-0-					2
04	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	161	1	1119	2	N	-0-					2
*05	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	167	1	1085	2	N	-0-					2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	2	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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
12	11562	R	11562	-0-	-0-	-0-	738	1	10824	2	N	-0-					-0-
01	12059	#	3808	-0-	-8251	-0-	382	1	3426	2	N	-0-					-0-
02	11508	#	8681	-0-	-2827	-0-	717	1	7964	2	N	-0-					-0-
03	12741	#	8400	-0-	-4341	-0-	699	1	7701	2	N	-0-					-0-
04	10350		6672	-0-	-3678	-0-	612	1	6060	2	N	-0-					-0-
05	10695		8254	-0-	-2441	-0-	906	1	7348	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	124	N	122	-0-	-2	-0-	25	1	97	2	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	26	1	139	2	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	26	1	102	2	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	55	1	286	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	64	1	173	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 266522 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 3690 - 3986

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					88
01	T. A.		23	-0-	23	108	4	1	19	2	N	-0-					88
02	T. A.		80	-0-	80	188	16	1	64	2	N	-0-					88
03	T. A.		229	-0-	229	417	37	1	192	2	N	-0-					88
04	450		66	-0-	-384	33	17	1	49	2	N	-0-					88
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	16	1	42	2	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
12	2480	#	17	-0-	-2463	-0-	17	2			N	-0-					124
01	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					124
02	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					124
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7724	2	53	9	N	48					172
04	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					172
*05	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	162	1	619	2	N	5					45
							6	9									
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	140	1	741	2	N	-0-					45
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	89	1	355	2	N	-0-					45
03	558	N	404	-0-	-154	-0-	65	1	339	2	N	-0-					45
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	56	1	160	2	N	-0-					45
05	496	N	74	-0-	-422	-0-	20	1	54	2	N	-0-					45

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	108	1	414	2	N	12					85
							13	9									
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	90	1	477	2	N	5					90
							6	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	98	1	388	2	N	5					95
							6	9									
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	81	1	421	2	N	6					101
							7	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	136	1	390	2	N	5					106
							6	9									
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	145	1	389	2	N	8					114
							9	9									

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

12	2170	X	1961	-0-	-209	-0-	405	1	1548	2	N	7					31
							8	9									
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	311	1	1642	2	N	-0-					31
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	393	1	1560	2	N	-0-					31
03	2015	X	1645	-0-	-370	-0-	266	1	1379	2	N	-0-					31
04	1950	X	1404	-0-	-546	-0-	362	1	1042	2	N	-0-					31
05	2170	X	1758	-0-	-412	-0-	477	1	1281	2	N	-0-					31

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

12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	166	2	352	9	N	320	365	1			170
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	462	2	327	9	N	297	366	1			101
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	538	2	331	9	N	301	179	1			223
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	336	2	197	9	N	179	177	1			225
04	750	N	556	-0-	-194	-0-	262	2	294	9	N	267	351	1	3	8	138
05	961	N	374	-0-	-587	-0-	119	2	255	9	N	232	175	1	3	8	192

STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		6479	-0-	6479	6479	227	1	6244	2	N	7					7
							8	9									
11	46313		38959	-0-	-7354	-0-	632	1	38206	2	N	110	77	1			40
							121	9									
12	49507		30650	-0-	-18857	-0-	685	1	29942	2	N	21					61
							23	9									
01	49507		25059	-0-	-24448	-0-	568	1	24390	2	N	92					153
							101	9									
02	44716		18085	-0-	-26631	-0-	478	1	17542	2	N	59	187	1			25
							65	9									
03	49507		17032	-0-	-32475	-0-	501	1	16459	2	N	65					90
							72	9									
04	13627	R	13627	-0-	-0-	-0-	507	1	13054	2	N	60					150
							66	9									
05	20026	#	11846	-0-	-8180	-0-	424	1	11346	2	N	69					219
							76	9									

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	4433	X	2924	-0-	-1509	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	2544	-0-	-1455	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2886	-0-	-726	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
*05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

12	10540	X	8551	-0-	-1989	-0-	8376	2	175	9	Y	159					237
01	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8141	2	140	9	Y	127	180	1			184
02	7112	X	6475	-0-	-637	-0-	6364	2	111	9	Y	101	186	1			99
03	8556	X	6826	-0-	-1730	-0-	6677	2	149	9	Y	135	184	1			50
04	8280	X	5371	-0-	-2909	-0-	5220	2	151	9	Y	137					187
05	8556	X	6397	-0-	-2159	-0-	6331	2	66	9	Y	60	187	1			60

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	616	N	396	-0-	-220	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 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
12	3224	#	1913	-0-	-1311	-0-	540	1	1373	2	N	-0-					30
01	3224	#	1736	-0-	-1488	-0-	540	1	1196	2	N	-0-					30
02	2912	#	723	-0-	-2189	-0-	723	2			N	-0-					30
03	3224	#	749	-0-	-2475	-0-	749	2			N	-0-					30
04	2400	#	19	-0-	-2381	-0-	19	2			N	-0-					30
05	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					30

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 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
12	0		32103	-0-	32103	32103	32103	2			N	-0-					-0-
01	0		58372	-0-	58372	90475	58249	2	123	9	N	112					112
02	0	W	50019	-0-	50019	140494	540	1	49337	2	N	129					241
							142	9									
03	0	W	51908	-0-	51908	192402	540	1	51266	2	N	93					334
							102	9									
04	64440		44192	-0-	-20248	172154	540	1	43643	2	N	8					342
							9	9									
05	66588		26267	-0-	-40321	131833	540	1	25694	2	N	30	322	1			50
							33	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1242	-0-	-556	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1010	-0-	-633	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

*12	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	25418	2	50	9	Y	45	19	1	8	7	65
*01	27931	X	24365	-0-	-3566	-0-	24321	2	44	9	Y	40	54	1			51
*02	25228	X	22918	-0-	-2310	-0-	22876	2	42	9	Y	38					89
*03	26701	X	24591	-0-	-2110	-0-	24541	2	50	9	Y	45	85	1			49
*04	24600	X	23031	-0-	-1569	-0-	22963	2	68	9	Y	62	46	1			65
*05	25420	X	22974	-0-	-2446	-0-	22940	2	34	9	Y	31	49	1			47

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 07/18/2012 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5740 - 5749

12	3782	X	186	-0-	-3596	-0-	185	2	1	9	Y	1					27
01	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	1972	2	8	9	Y	7	18	1			16
02	1848	X	818	-0-	-1030	-0-	812	2	6	9	Y	5					21
03	2046	X	886	-0-	-1160	-0-	886	2			Y	-0-					21
04	1920	N	383	-0-	-1537	-0-	379	2	4	9	Y	4					25
05	899	N	629	-0-	-270	-0-	629	2			Y	-0-					25

DAVIS, S. (5500) //CONT.// 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5731 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	3459	-0-	-1842	-0-	3449	2	10	9	Y	9					34
01	5053	X	3759	-0-	-1294	-0-	3753	2	6	9	Y	5	27	1			12
02	4564	X	2170	-0-	-2394	-0-	2163	2	7	9	Y	6					18
03	5053	X	2339	-0-	-2714	-0-	2339	2			Y	-0-					18
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4675	2	25	9	Y	23					41
05	3751	X	3337	-0-	-414	-0-	3337	2			Y	-0-					41

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5598 - 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
12	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12932	2	44	9	Y	40					154
01	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9605	2	17	9	Y	15	134	1			35
02	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8722	2	31	9	Y	28					63
03	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8216	2	1	9	Y	1					64
04	12570	X	9903	-0-	-2667	-0-	9884	2	19	9	Y	17					81
05	12989	X	7738	-0-	-5251	-0-	7737	2	1	9	Y	1					82

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
12	8897	X	7611	-0-	-1286	-0-	7611	2			Y	-0-					-0-
01	7347	X	1806	-0-	-5541	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
02	5768	X	4948	-0-	-820	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
03	7626	X	3876	-0-	-3750	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
04	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			Y	-0-					-0-
*05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	70	1	2287	2	Y	35					111
							39	9									
01	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	66	1	1952	2	Y	24					135
							26	9									
02	2296	N	1866	-0-	-430	-0-	82	1	1780	2	Y	4					139
							4	9									
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	102	1	2327	2	Y	-0-					139
04	2490	X	2067	-0-	-423	-0-	96	1	1965	2	Y	5	104	1			40
							6	9									
05	2387	X	2310	-0-	-77	-0-	102	1	2197	2	Y	10					50
							11	9									

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 1 RRCID -> 098915 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 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
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	20	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	556	-0-	-126	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	-0-					-0-
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1079	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

12	310	N	288	-0-	-22	-0-	9	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	235	-0-	-230	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	124	-0-	-116	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN WELL #: 6 RRCID -> 144938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 7139

12	10075	X	4826	-0-	-5249	-0-	143	1	4650	2	Y	30					152
							33	9									
01	8587	X	4909	-0-	-3678	-0-	160	1	4721	2	Y	25					177
							28	9									
02	5460	X	3533	-0-	-1927	-0-	155	1	3375	2	Y	3					180
							3	9									
03	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	383	1	8727	2	Y	-0-					180
04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	399	1	8152	2	Y	14	82	1			112
							15	9									
*05	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	386	1	8349	2	Y	25					137
							28	9									

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A WELL #: 5 RRCID -> 145168 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6322 - 6390

12	620	N	440	-0-	-180	-0-	13	1	427	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	483	-0-	-168	-0-	16	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	374	-0-	-106	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B WELL #: 1 RRCID -> 150455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6420 - 6910

12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	101	1	3294	2	Y	-0-					-0-
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	84	1	2485	2	Y	-0-					-0-
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	104	1	2269	2	Y	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	151	1	3440	2	Y	-0-					-0-
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	134	1	2726	2	Y	-0-					-0-
*05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	129	1	2808	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 2 RRCID -> 151196 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7050 - 7160

12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	11	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 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
12	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

12	65224	X	9081	-0-	-56143	-0-	9064	2	17	9	Y	15	72	1			36
01	61535	X	15753	-0-	-45782	-0-	15732	2	21	9	Y	19	19	1			36
02	47516	X	17799	-0-	-29717	-0-	17780	2	19	9	Y	17	10	1			43
03	42904	X	13962	-0-	-28942	-0-	13944	2	18	9	Y	16	25	1			34
04	21090	X	8475	-0-	-12615	-0-	8412	2	63	9	Y	57	19	1			72
05	19716	X	11610	-0-	-8106	-0-	11549	2	61	9	Y	55	51	1			76

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

12	279	N	1016	-0-	737	B	-5764	61	1	955	2	Y	-0-				29
01	775	N	1051	-0-	276	B	-5488	428	1	623	2	Y	-0-				29
02	448	N	555	-0-	107	B	-5381	220	1	335	2	Y	-0-				29
03	992	N	623	-0-	-369	B	-5381	237	1	386	2	Y	-0-				29
04	690	N	792	-0-	102	B	-5279	281	1	511	2	Y	-0-				29
05	620	N	745	-0-	125	B	-5154	242	1	503	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

12	18414	X	17828	-0-	-586	-0-	1075	1	16753	2	N	-0-					-0-
01	18414	X	16947	-0-	-1467	-0-	6901	1	10046	2	N	-0-					-0-
02	16632	X	14523	-0-	-2109	-0-	5748	1	8775	2	N	-0-					-0-
03	18414	X	12836	-0-	-5578	-0-	4886	1	7950	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	16676	-0-	-1504	-0-	5906	1	10770	2	N	-0-					-0-
05	17825	X	17194	-0-	-631	-0-	5566	1	11628	2	N	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

12	1984	N	1532	-0-	-452	-0-	92	1	1440	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	256	-0-	-240	-0-	104	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	946	1	1444	2	Y	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	1004	1	1634	2	Y	-0-					-0-
04	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	1055	1	1924	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3152	-0-	52	52	1021	1	2131	2	Y	-0-					-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 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
12	2294	X	45	-0-	-2249	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	173	1	2702	2	Y	-0-					-0-
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	1172	1	1705	2	Y	-0-					-0-
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	996	1	1520	2	Y	-0-					-0-
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	1031	1	1677	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	977	1	1782	2	Y	-0-					-0-
*05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	940	1	1962	2	Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*01	14B2 EXT		652	-0-	652	652	652	3			N	-0-					116
*02	14B2 EXT		946	-0-	946	1598	946	3			N	-0-					116
03	14B2 EXT		1193	-0-	1193	2791	1193	3			N	-0-					116
*04	2831	N	40	-0-	-2791	-0-	40	3			N	-0-					116
05	868	N	253	-0-	-615	-0-	253	3			N	-0-					116

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13320 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		1920	-0-	1920	1920	1920	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6131	-0-	6131	8051	6131	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2619	-0-	-264	-0-	124	1	2495	2	Y	-0-					-0-
01	2945	N	2344	-0-	-601	-0-	96	1	2248	2	Y	-0-					-0-
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	89	1	2564	2	Y	-0-					-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	103	1	2574	2	Y	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	105	1	2406	2	Y	-0-					-0-
*05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	80	1	2724	2	Y	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) //CONT.// 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 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
12	682	N	201	-0-	-481	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
01	496	N	285	-0-	-211	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	19	1	341	2	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
05	403	N	223	-0-	-180	-0-	45	1	178	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) //CONT.// 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	22196 X	20889	-0-	-1307	-0-	985	1	19904	2	Y	-0-					-0-
01	21018 X	19241	-0-	-1777	-0-	790	1	18451	2	Y	-0-					-0-
02	18984 X	18190	-0-	-794	-0-	608	1	17582	2	Y	-0-					-0-
03	20894 X	19842	-0-	-1052	-0-	762	1	19080	2	Y	-0-					-0-
04	19830 X	18172	-0-	-1658	-0-	759	1	17413	2	Y	-0-					-0-
*05	23473 X	23473	-0-	-0-	-0-	673	1	22800	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	89	1	1497	2	Y	-0-					-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	69	1	1191	2	Y	-0-					-0-
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	62	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	71	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	69	1	1108	2	Y	-0-					-0-
*05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	344	1	1375	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

12	589 N	515	-0-	-74	-0-	29	1	486	2	N	-0-					-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	-0-					-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	2	N	-0-					-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	-0-					-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	N	-0-					-0-
*05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	147	1	589	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

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

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	2	N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	420	N	19	-0-	-401	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

12	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	795	1	16065	2	N	-0-					-0-
01	15376	X	14171	-0-	-1205	-0-	582	1	13589	2	N	-0-					-0-
02	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	467	1	13523	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14924	-0-	-452	-0-	573	1	14351	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	13621	-0-	-569	-0-	569	1	13052	2	N	-0-					-0-
*05	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	520	1	17627	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

12	27714	X	26752	-0-	-962	-0-	26752	2			N	-0-					-0-
01	27714	X	25037	-0-	-2677	-0-	25036	2	1	9	N	1					1
02	25032	X	23565	-0-	-1467	-0-	23565	2			N	-0-					1
03	27497	X	25392	-0-	-2105	-0-	25392	2			N	-0-					1
04	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	23480	2			N	-0-					1
*05	33161	X	33161	-0-	-0-	-0-	33161	2			N	-0-					1

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	118	1	2384	2	N	-0-					-0-
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	96	1	2246	2	N	-0-					-0-
02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	69	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	90	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	88	1	2017	2	N	-0-					-0-
*05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	68	1	2295	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

12	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	72	1	1450	2	N	-0-					-0-
01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	260	1	6087	2	N	-0-					-0-
02	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	358	1	10369	2	N	-0-					-0-
03	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	369	1	9236	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	261	1	5979	2	N	-0-					-0-
*05	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	294	1	9947	2	N	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

12	24676	X	24457	-0-	-219	-0-	1373	1	23084	2	N	-0-					-0-
01	24676	X	23627	-0-	-1049	-0-	1298	1	22329	2	N	-0-					-0-
02	22288	X	21635	-0-	-653	-0-	1122	1	20513	2	N	-0-					-0-
03	24676	X	23700	-0-	-976	-0-	1318	1	22382	2	N	-0-					-0-
04	23460	X	21672	-0-	-1788	-0-	1279	1	20393	2	N	-0-					-0-
05	24242	X	3308	-0-	-20934	-0-	662	1	2646	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
12	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	427	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	331	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	821	-0-	-495	-0-	273	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	987	-0-	-160	-0-	293	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	400	-0-	-590	-0-	127	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	801	-0-	-98	-0-	238	1	557	2	Y	5					5
							6	9									

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
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	82	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	891	-0-	-70	-0-	77	1	814	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	784	-0-	-84	-0-	82	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	68	1	802	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	69	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	84	1	744	2	Y	8					8
							9	9									

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	314	1	3354	2	Y	-0-					-0-
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	400	1	4240	2	Y	-0-					-0-
02	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	592	1	5034	2	Y	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	279	1	3312	2	Y	-0-					-0-
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	54	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

12	9858	X	8577	-0-	-1281	-0-	733	1	7844	2	Y	-0-					-0-
01	9641	X	7586	-0-	-2055	-0-	653	1	6933	2	Y	-0-					-0-
02	8708	X	7387	-0-	-1321	-0-	777	1	6610	2	Y	-0-					-0-
03	9021	X	7771	-0-	-1250	-0-	604	1	7167	2	Y	-0-					-0-
04	8610	X	6743	-0-	-1867	-0-	590	1	6153	2	Y	-0-					-0-
05	8587	X	8113	-0-	-474	-0-	820	1	7284	2	Y	8					8
							9	9									

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	225	2	Y	3					3
							3	9									

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

12	620	N	396	-0-	-224	-0-	34	1	362	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	336	-0-	-160	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	75	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	56	1	582	2	Y	-0-					-0-
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	69	1	611	2	Y	13					13
							14	9									

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	57	1	486	2	Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	51	1	533	2	Y	-0-					-0-
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	61	1	542	2	Y	11					11
							12	9									

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	235	1	2516	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	703	-0-	-2552	-0-	61	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	1753	-0-	-1187	-0-	184	1	1569	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2728	-0-	-527	-0-	212	1	2516	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2119	-0-	-1031	-0-	185	1	1934	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1613	-0-	-1146	-0-	162	1	1442	2	Y	8					8
							9	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	70	1	619	2	Y	8					8
							9	9									

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 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
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	278	1	2973	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	227	1	2405	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2153	-0-	-535	-0-	226	1	1927	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2416	-0-	-715	-0-	188	1	2228	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2359	-0-	-671	-0-	206	1	2153	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2738	-0-	-393	-0-	276	1	2450	2	Y	11					11
							12	9									

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 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
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	103	1	1100	2	Y	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	136	1	1442	2	Y	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	70	1	592	2	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	25	1	258	2	Y	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	41	1	361	2	Y	8					8
							9	9									

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
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	97	1	1039	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	91	1	960	2	Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	132	1	1123	2	Y	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	120	1	1421	2	Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	128	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	164	1	1454	2	Y	8					8
							9	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
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	103	1	1102	2	Y	-0-					-0-
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	175	1	1854	2	Y	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	160	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	106	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	127	1	1322	2	Y	-0-					-0-
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	135	1	1198	2	Y	5					5
							6	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	154	1	1645	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	323	-0-	-1661	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					-0-
03	1798	N	538	-0-	-1260	-0-	42	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	207	1	2156	2	Y	-0-					-0-
*05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	203	1	1808	2	Y	8					8
							9	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
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	84	1	901	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	879	-0-	-175	-0-	76	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	90	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	807	-0-	-185	-0-	63	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	79	1	822	2	Y	-0-					-0-
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	117	1	1043	2	Y	13					13
							14	9									

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
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	101	1	1077	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	612	-0-	-721	-0-	53	1	559	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	991	-0-	-101	-0-	104	1	887	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	91	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	38	1	397	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	60	-0-	-1025	-0-	5	1	46	2	N	8					8
							9	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
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	9	1	83	2	Y	3					3
							3	9									

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
12	434	N	14	-0-	-420	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	12	1	106	2	Y	3					3
							3	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	202	1	2165	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	2015	-0-	-403	-0-	174	1	1841	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1949	-0-	-403	-0-	205	1	1744	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	172	1	2036	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	1919	-0-	-601	-0-	168	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2118	-0-	-238	-0-	213	1	1896	2	Y	8					8
							9	9									

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

12	1860	X	1320	-0-	-540	-0-	113	1	1207	2	Y	-0-					-0-
01	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	93	1	987	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1050	-0-	-602	-0-	110	1	940	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	89	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	963	-0-	-87	-0-	84	1	879	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	105	1	930	2	Y	11					11
							12	9									

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	54	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	395	-0-	-165	-0-	42	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	439	-0-	-181	-0-	34	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	32	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	39	1	346	2	Y	11					11
							12	9									

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

12	7905	X	4678	-0-	-3227	-0-	380	1	4059	2	Y	217	196	1			204
							239	9									
01	6665	X	3705	-0-	-2960	-0-	302	1	3208	2	Y	177	197	1			184
							195	9									
02	6020	X	4084	-0-	-1936	-0-	394	1	3354	2	Y	305	185	1			304
							336	9									
03	0	W	4812	-0-	4812	4812	367	1	4355	2	Y	82	197	1			189
							90	9									
04	0	W	3884	-0-	3884	8696	318	1	3320	2	Y	224	194	1			219
							246	9									
*05	12460	X	3764	-0-	-8696	-0-	380	1	3374	2	Y	9	193	1			35
							10	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	39	1	1203	2	N	1					1
							1	9									
01	DLQ G-10		1430	-0-	1430	1430	47	1	1381	2	N	2					3
							2	9									
02	DLQ G-10		1011	-0-	1011	2441	33	1	976	2	N	2	4	1			1
							2	9									
03	3000	N	1441	-0-	-1559	882	45	1	1392	2	N	4	4	1			1
							4	9									
*04	2001	N	1119	-0-	-882	-0-	39	1	1080	2	N	-0-					1
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	43	1	1172	2	N	2					3
							2	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

12	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	1021	1	5023	2	Y	-0-					-0-
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	918	1	4708	2	Y	-0-					-0-
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	935	1	4496	2	Y	-0-					-0-
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	1027	1	5155	2	Y	-0-					-0-
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	941	1	5023	2	Y	-0-					-0-
*05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	879	1	4383	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

12	10478	X	9776	-0-	-702	-0-	9776	2			Y	-0-					-0-
01	10478	X	9411	-0-	-1067	-0-	9411	2			Y	-0-					-0-
02	9352	X	8902	-0-	-450	-0-	8902	2			Y	-0-					-0-
03	10261	X	9791	-0-	-470	-0-	9791	2			Y	-0-					-0-
04	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			Y	-0-					-0-
*05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	744	N	399	-0-	-345	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	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

12	2418	X	1845	-0-	-573	-0-	1845	2			Y	-0-					26
01	2077	X	1125	-0-	-952	-0-	1106	2	19	9	Y	17					43
02	1764	X	1047	-0-	-717	-0-	1040	2	7	9	Y	6					49
03	1860	X	969	-0-	-891	-0-	960	2	9	9	Y	8					57
04	1800	X	1290	-0-	-510	-0-	1286	2	4	9	Y	4					61
05	1860	X	1452	-0-	-408	-0-	1449	2	3	9	Y	3	47	1			17

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

12	744	N	307	-0-	-437	-0-	307	2			Y	-0-					34
01	558	N	384	-0-	-174	-0-	364	2	20	9	Y	18					52
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	358	2	7	9	Y	6					58
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	338	2	10	9	Y	9					67
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	Y	3					70
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	648	2	4	9	Y	4	55	1			19

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
12	403	X	347	-0-	-56	-0-	51	1	295	2	N	1	4	1			79
							1	9									
01	403	X	346	-0-	-57	-0-	47	1	299	2	N	-0-					79
02	364	X	219	-0-	-145	-0-	33	1	186	2	N	-0-					79
03	341	X	281	-0-	-60	-0-	44	1	237	2	N	-0-					79
*04	330	X	249	-0-	-81	-0-	41	1	207	2	N	1					80
							1	9									
05	341	X	203	-0-	-138	-0-	34	1	169	2	N	-0-					80

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		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

12	217	N	204	-0-	-13	-0-	30	1	174	2	Y	-0-	3	1			59
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	22	1	142	2	Y	3					62
							3	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	Y	-0-					62
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	26	1	138	2	Y	-0-					62
*04	150	N	147	-0-	-3	-0-	24	1	122	2	Y	1					63
							1	9									
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	126	2	Y	5					68
							6	9									

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

12	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

12	558	N	487	-0-	-71	-0-	71	1	413	2	Y	3	8	1			67
							3	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	70	1	450	2	Y	-0-					67
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	66	1	375	2	Y	-0-					67
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	78	1	417	2	Y	-0-					67
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	64	1	325	2	Y	1					68
							1	9									
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	64	1	320	2	Y	-0-					68

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
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					26
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					26
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					26
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					26
*04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					26
05	T. A.		232	-0-	232	232	28	1	139	2	Y	59					85
							65	9									

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

12	186	X	65	-0-	-121	-0-	4	1	61	2	N	-0-					1
01	186	X	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	2	N	-0-					1
02	140	X	98	-0-	-42	-0-	6	1	91	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	124	X	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					1
*04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
*05	186	X	84	-0-	-102	-0-	2	1	82	2	N	-0-					1

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

12	1426	X	1285	-0-	-141	-0-	70	1	1209	2	N	5	6	1			1
							6	9									
01	1426	X	1260	-0-	-166	-0-	72	1	1184	2	N	4					5
							4	9									
02	1288	X	674	-0-	-614	-0-	39	1	631	2	N	4	7	1			2
							4	9									
03	1426	X	517	-0-	-909	-0-	27	1	490	2	N	-0-					2
*04	1440	X	264	-0-	-1176	-0-	10	1	254	2	N	-0-					2
05	1488	X	333	-0-	-1155	-0-	10	1	323	2	N	-0-	2	1			-0-

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

12	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	2			Y	-0-					21
01	899	N	580	-0-	-319	-0-	568	2	12	9	Y	11					32
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	539	2	4	9	Y	4					36
03	775	N	559	-0-	-216	-0-	552	2	7	9	Y	6					42
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	Y	7					49
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	2	8	9	Y	7	18	1			38

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	589	X	85	-0-	-504	-0-	5	1	80	2	N	-0-	1	1			-0-
01	744	X	580	-0-	-164	-0-	33	1	545	2	N	2					2
							2	9									
02	672	X	273	-0-	-399	-0-	16	1	255	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	744	X	254	-0-	-490	-0-	13	1	241	2	N	-0-					1
*04	660	X	99	-0-	-561	-0-	4	1	95	2	N	-0-					1
05	682	X	396	-0-	-286	-0-	11	1	384	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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

12	2108	N	1534	-0-	-574	-0-	298	1	1236	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1491	-0-	-555	-0-	316	1	1175	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1470	-0-	-238	-0-	302	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	204	1	1741	2	Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	224	1	1349	2	Y	-0-					-0-
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	263	1	1677	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010127 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2015 - PLUGGED 02/27/15

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					25
01	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	4541	2	191	9	N	174	174	1			25
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					25
03	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7748	2	191	9	N	174	174	1			25
04	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					25
*05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6246	2	366	9	N	333	333	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
12	2604	X	392	-0-	-2212	-0-	173	1	217	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	2604	X	449	-0-	-2155	-0-	209	1	239	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1876	X	282	-0-	-1594	-0-	136	1	144	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	713	X	315	-0-	-398	-0-	130	1	184	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	205	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	37	-0-	-273	-0-	17	1	19	2	Y	1	1	1			1
							1	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
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	112	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	88	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	208	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	154	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	208	1	394	2	Y	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	190	1	430	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
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	81	1	337	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	80	1	300	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	76	1	292	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	41	1	347	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	55	1	333	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	58	1	305	2	Y	1	2	1			1
							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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010144 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2015 - PLUGGED 02/27/15

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	T. A.		56	-0-	56	386	21	1	32	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	413	X	27	-0-	-386	-0-	11	1	14	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	74	1	118	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	120	1	293	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	2	Y	-0-	1	1			1
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	86	1	193	2	Y	-0-					1

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 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
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	84	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	182	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	113	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	108	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	206	-0-	-214	-0-	71	1	135	2	Y	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	118	1	266	2	Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

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
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	115	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	70	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	3	1	20	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	135	1	560	2	Y	-0-					-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	132	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	106	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	69	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	94	1	565	2	Y	-0-					-0-
*05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	77	1	493	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	5660	-0-	-1532	-0-	1055	1	4385	2	Y	200	204	1			196
							220	9									
01	7192	X	5147	-0-	-2045	-0-	1051	1	3913	2	Y	166	230	1			132
							183	9									
02	6440	X	4794	-0-	-1646	-0-	945	1	3660	2	Y	172	116	1			188
							189	9									
03	6882	X	5013	-0-	-1869	-0-	499	1	4259	2	Y	232	245	1			175
							255	9									
04	6630	X	5170	-0-	-1460	-0-	703	1	4232	2	Y	214	142	1			247
							235	9									
*05	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	865	1	5520	2	Y	147	241	1			153
							162	9									

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	7	1			2
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	2	4	9	Y	4	2	1			4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2					2
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	2	1			-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215						N	NO RPT					-0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010165 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2015 - PLUGGED 02/27/15

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
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1953	X	1126	-0-	-827	-0-	218	1	908	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	1011	-0-	-1252	-0-	214	1	797	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1107	-0-	-965	-0-	227	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1081	-0-	-1213	-0-	113	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	941	-0-	-49	-0-	134	1	807	2	Y	-0-					-0-
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	208	1	1330	2	Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					4
05	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
12	1147	N	826	-0-	-321	-0-	327	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	844	-0-	-241	-0-	363	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	645	-0-	-223	-0-	249	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	279	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	625	-0-	-185	-0-	216	1	409	2	Y	-0-					-0-
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	319	1	721	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2387 X	1816	-0-	-571	-0-	352	1	1464	2	Y	-0-					-0-
01	2170 X	1458	-0-	-712	-0-	309	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1932 X	1560	-0-	-372	-0-	320	1	1240	2	Y	-0-					-0-
03	2077 X	1710	-0-	-367	-0-	179	1	1531	2	Y	-0-					-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	240	1	1446	2	Y	-0-					-0-
05	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	228	1	1456	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1767 #	1594	-0-	-173	-0-	631	1	963	2	Y	-0-					-0-
01	1798 #	1193	-0-	-605	-0-	513	1	680	2	Y	-0-					-0-
02	1624 #	1284	-0-	-340	-0-	496	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	1798 #	1313	-0-	-485	-0-	381	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	1590 #	1461	-0-	-129	-0-	506	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	1581 #	1432	-0-	-149	-0-	439	1	993	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	DLQ	G-10	1304	-0-	1304	9348	1304	2			N	-0-					14
01	10297		949	-0-	-9348	-0-	949	2			N	-0-					14
02	2156	#	946	-0-	-1210	-0-	946	2			N	-0-					14
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					14
04	1830	#	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					14
05	1302	#	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	527	#	166	-0-	-361	-0-	30	1	127	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
01	527	#	158	-0-	-369	-0-	32	1	118	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
02	476	#	191	-0-	-285	-0-	38	1	146	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
03	372	#	67	-0-	-305	-0-	7	1	58	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	12	1	70	2	Y	6	1	1			6
							7	9									
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	13	1	82	2	Y	5	6	1			5
							6	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
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	109	-0-	-201 B	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	68	-0-	-156 B	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	6	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	3			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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	494	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	793	-0-	-261	-0-	70	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		555	-0-	555	555	46	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		759	-0-	759	1314	68	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	2097	N	783	-0-	-1314	-0-	72	1	711	2	Y	-0-					-0-
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	71	1	720	2	Y	-0-					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	391	1	551	2	N	-0-					105
01	899	N	586	-0-	-313	-0-	52	1	534	2	N	-0-					105
02	700	N	398	-0-	-302	-0-	33	1	365	2	N	-0-					105
03	930	N	557	-0-	-373	-0-	50	1	507	2	N	-0-					105
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	49	1	492	2	N	-0-					105
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	57	1	578	2	N	-0-					105

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	130	1	182	2	Y	-0-					48
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	18	1	177	2	Y	10					58
							11	9									
02	DLQ G-10		156	-0-	156	156	13	1	132	2	Y	10					68
							11	9									
03	DLQ G-10		219	-0-	219	375	19	1	186	2	Y	13					81
							14	9									
04	581	N	206	-0-	-375	-0-	17	1	172	2	Y	15					96
							17	9									
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					96

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

12	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	635	1	895	2	N	2					73
							2	9									
01	1426	X	1063	-0-	-363	-0-	92	1	950	2	N	19					92
							21	9									
02	1316	X	723	-0-	-593	-0-	60	1	663	2	N	-0-					92
03	1519	X	976	-0-	-543	-0-	87	1	878	2	N	10					102
							11	9									
04	1470	X	850	-0-	-620	-0-	78	1	772	2	N	-0-					102
05	1519	X	818	-0-	-701	-0-	73	1	745	2	N	-0-					102

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
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					120
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					120
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	120	1			-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED ONE WELL 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					196
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					224
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					246
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					276
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					296

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
12	5177	#	3084	-0-	-2093	-0-	3082	2	2	9	N	2					90
01	4557	#	2470	-0-	-2087	-0-	2462	2	8	9	N	7					97
02	4032	#	3236	-0-	-796	-0-	3236	2			N	-0-					97
03	3999	#	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					97
04	3510	#	799	-0-	-2711	-0-	799	2			N	-0-					97
*05	3754	R	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					97

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299 X	12863	-0-	-436	-0-	236	1	12627	2	N	-0-					-0-
01	13268 X	12530	-0-	-738	-0-	236	1	12294	2	N	-0-					-0-
02	11984 X	11558	-0-	-426	-0-	200	1	11358	2	N	-0-					-0-
03	13268 X	12604	-0-	-664	-0-	214	1	12390	2	N	-0-					-0-
04	12510 X	12101	-0-	-409	-0-	189	1	11912	2	N	-0-					-0-
05	12865 X	9873	-0-	-2992	-0-	122	1	9751	2	N	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 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
12	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2751	2	9	9	N	8					21
01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2718	2	6	9	N	5					26
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2469	2	2	9	N	2					28
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2242	2	7	9	N	6					34
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					34
*05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	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
12	8308	X	7856	-0-	-452	-0-	7856	2			Y	-0-					-0-
01	8308	X	7558	-0-	-750	-0-	7558	2			Y	-0-					-0-
02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			Y	-0-					-0-
03	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			Y	-0-					-0-
04	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			Y	-0-					-0-
*05	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	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
12	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1338	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
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	155	X	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	140	X	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	11532	X	169	-0-	-11363	-0-	169	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
12	651	X	5	-0-	-646	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	7285	X	5705	-0-	-1580	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
01	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6265	-0-	-1655	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7904	-0-	-1117	-0-	7904	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
12	4929	X	4462	-0-	-467	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4826	-0-	-103	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4342	-0-	-54	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4561	-0-	-119	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4682	-0-	-154	-0-	4682	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-	42	7			-0-
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
12	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	9203	-0-	-4	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7913	-0-	-375	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8705	-0-	-6	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8182	-0-	8182	8182	8182	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9011	-0-	9011	17193	9011	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

12	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-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

12	3007	X	2128	-0-	-879	-0-	2055	3	73	9	Y	66	56	1			47
01	2821	X	2766	-0-	-55	-0-	2692	3	74	9	Y	67	57	1			57
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2440	3	57	9	Y	52	53	1			56
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2815	3	72	9	Y	65	106	1			15
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2915	3	59	9	Y	54	54	1			15
*05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3005	3	62	9	Y	56					71

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5900	3	36	9	Y	33	27	1			33
01	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	4070	3	36	9	Y	33	28	1			38
02	3948	X	3600	-0-	-348	-0-	3571	3	29	9	Y	26	27	1			37
03	5921	X	3543	-0-	-2378	-0-	3508	3	35	9	Y	32	55	1			14
04	5730	X	3336	-0-	-2394	-0-	3305	3	31	9	Y	28	28	1			14
05	5921	X	3580	-0-	-2341	-0-	3549	3	31	9	Y	28					42

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

12	3658	X	2507	-0-	-1151	-0-	2365	3	142	9	N	129	109	1			129
01	4309	X	3520	-0-	-789	-0-	3376	3	144	9	N	131	111	1			149
02	3892	X	3143	-0-	-749	-0-	3026	3	117	9	N	106	108	1			147
03	4309	X	3680	-0-	-629	-0-	3540	3	140	9	N	127	230	1			44
04	3630	X	3473	-0-	-157	-0-	3349	3	124	9	N	113	113	1			44
05	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3229	3	128	9	N	116					160

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					140
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					140
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					140
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	129 20	1 9	1043	2	Y	18					69
01	1426	N	987	-0-	-439	-0-	112	1	875	2	Y	-0-					69
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	143 11	1 9	1053	2	Y	10	62	1			17
03	1178	N	486	-0-	-692	-0-	61 7	1 9	418	2	Y	6					23
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	102 43	1 9	849	2	Y	39	51	1			11
05	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	130 12	1 9	1064	2	Y	11					22

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 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
12	310	X	216	-0-	-94	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					13
01	279	X	159	-0-	-120	-0-	18	1	141	2	Y	-0-					13
02	252	X	215	-0-	-37	-0-	25 6	1 9	184	2	Y	5	14	1			4
03	279	X	194	-0-	-85	-0-	24 8	1 9	162	2	Y	7					11
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22 25	1 9	178	2	Y	23	28	1			6
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	23 6	1 9	181	2	Y	5					11

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 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
12	434	N	109	-0-	-325	-0-	12	1	95	2	Y	2					25
							2	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	54	1	426	2	Y	-0-					25
02	532	N	348	-0-	-184	-0-	41	1	305	2	Y	2	21	1			6
							2	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	315	2	Y	3					9
							3	9									
04	450	N	81	-0-	-369	-0-	8	1	71	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	418	2	Y	3					5
							3	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 141859 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 144950 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9252 - 9308

12	403	X	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					179
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					179
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	179	1			-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	834	1	18043	3	Y	81	85	1			14
							89	9									
01	15593	X	11646	-0-	-3947	-0-	645	1	10964	3	Y	34	39	1			9
							37	9									
02	14084	X	13450	-0-	-634	-0-	730	1	12663	3	Y	52	38	1			23
							57	9									
03	15593	X	12203	-0-	-3390	-0-	727	1	11455	3	Y	19	35	1			7
							21	9									
04	14430	X	12118	-0-	-2312	-0-	702	1	11410	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
05	14911	X	13312	-0-	-1599	-0-	771	1	12534	3	Y	6	10	1			1
							7	9									

EDINBURG (UPPER MARKS "C") //CONT.// 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
05	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
12	10952	10952	-0-	-0-	-0-	469 1 113 9	10370	3			Y	103	95	1			16
01	13947 R	13947	-0-	-0-	-0-	686 1 321 9	12940	3			Y	292	247	1			61
02	11472 R	11472	-0-	-0-	-0-	608 1 101 9	10763	3			Y	92	96	1			57
03	11537 R	11537	-0-	-0-	-0-	664 1 105 9	10768	3			Y	95	127	1			25
04	13500 #	8432	-0-	-5068	-0-	473 1 37 9	7922	3			Y	34	34	1			25
05	13950 #	7282	-0-	-6668	-0-	407 1 48 9	6827	3			Y	44	60	1			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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	602	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	336	N	207	-0-	-129	-0-	11	1	192	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	72	1	1176	3	Y	37	33	1			7
							41	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1284	3	Y	15	12	1			10
							17	9									
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	62	1	1050	3	Y	19	25	1			4
							21	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

12	32085	NO RPT	-0-	-32085	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	32085	NO RPT	-0-	-32085	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	28980	NO RPT	-0-	-28980	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	32085	NO RPT	-0-	-32085	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	31050	NO RPT	-0-	-31050	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	32085	NO RPT	-0-	-32085	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

12	5234	5234	-0-	-0-	1175	228	1	5006	3	Y	-0-						-0-
01	5778	4603	-0-	-1175	-0-	241	1	4362	3	Y	-0-						-0-
02	4489	4489	-0-	-0-	-0-	242	1	4247	3	Y	-0-						-0-
03	5139	X 5139	-0-	-0-	-0-	306	1	4769	3	Y	58	49	1				9
						64	9										
04	3960	5347	-0-	1387	1387	311	1	5008	3	Y	25	19	1				15
						28	9										
05	4092	5025	-0-	933	2320	291	1	4699	3	Y	32	41	1				6
						35	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

12	22252	22252	-0-	-0-	2136	985	1	21061	3	Y	187	205	1				23
						206	9										
01	21850	19714	-0-	-2136	-0-	1052	1	18545	3	Y	106	104	1				25
						117	9										
02	18900	17314	-0-	-1586	-0-	947	1	16218	3	Y	135	100	1				60
						149	9										
03	20925	19856	-0-	-1069	-0-	1211	1	18503	3	Y	129	157	1				32
						142	9										
04	15630	16661	-0-	1031	1031	986	1	15617	3	Y	53	48	1				37
						58	9										
05	16151	19463	-0-	3312	4343	1154	1	18234	3	Y	68	91	1				14
						75	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
12	2635	#	2320	-0-	-315	-0-	2275	2	45	9	N	41	184	1			12
01	2449	#	970	-0-	-1479	-0-	952	2	18	9	N	16					28
02	2212	#	1092	-0-	-1120	-0-	1079	2	13	9	N	12					40
03	2325	#	1788	-0-	-537	-0-	1766	2	22	9	N	20					60
04	2250	#	1035	-0-	-1215	-0-	1024	2	11	9	N	10					70
05	2325	#	1107	-0-	-1218	-0-	1096	2	11	9	N	10					80

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	254	1	134	2	Y	-0-					5
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	217	1	78	2	Y	-0-					5
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	160	1	93	2	Y	-0-					5
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	376	1	120	2	Y	-0-					5
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	360	1	110	2	Y	-0-					5
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	446	1	78	2	Y	-0-					5

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 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
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1197	1	632	2	Y	-0-					12
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1381	1	493	2	Y	18					30
							20	9									
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1113	1	650	2	Y	-0-					30
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1180	1	377	2	Y	-0-					30
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	869	1	265	2	Y	25					55
							28	9									
05	1953	N	1020	-0-	-933	-0-	869	1	151	2	Y	-0-					55

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 #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 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
12	775	N	649	-0-	-126	-0-	370	1	279	2	Y	-0-					24
01	775	N	705	-0-	-70	-0-	501	1	187	2	Y	15					39
							17	9									
02	896	N	774	-0-	-122	-0-	473	1	301	2	Y	-0-					39
03	651	N	520	-0-	-131	-0-	348	1	172	2	Y	-0-					39
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	356	1	204	2	Y	9					48
							10	9									
05	620	N	478	-0-	-142	-0-	390	1	88	2	Y	-0-	38	1			10

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	204	-0-	-199	-0-	116	1	88	2	Y	-0-					26
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	498	1	187	2	Y	15					41
							17	9									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	640	1	406	2	Y	-0-					41
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	804	1	399	2	Y	-0-					41
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	592	1	338	2	Y	5					46
							6	9									
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	861	1	194	2	Y	-0-	38	1			8

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 224843 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	614	-0-	-471	-0-	350	1	264	2	Y	-0-					11
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	632	1	236	2	Y	13					24
							14	9									
02	980	N	686	-0-	-294	-0-	413	1	262	2	Y	10					34
							11	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	414	1	206	2	Y	-0-					34
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	350	1	200	2	Y	23					57
							25	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	504	1	114	2	Y	2	50	1			9
							2	9									

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
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	659	1	349	2	Y	-0-					10
01	1023	N	936	-0-	-87	-0-	673	1	240	2	Y	21					31
							23	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	692	1	404	2	Y	4					35
							4	9									
03	1023	N	718	-0-	-305	-0-	544	1	174	2	Y	-0-					35
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	683	1	209	2	Y	35					70
							39	9									
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	643	1	112	2	Y	-0-					70

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
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	2					182
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2					184
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					185
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	177	2	23	9	N	21					206
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	121	2	1	9	N	1					207
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	86	2	17	9	N	15					222

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
12	1116	N	503	-0-	-613	-0-	287	1	216	2	Y	-0-					7
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	725	1	272	2	Y	11					18
							12	9									
02	1036	N	29	-0-	-1007	-0-	18	1	11	2	Y	-0-					18
03	496	N	79	-0-	-417	-0-	53	1	26	2	Y	-0-					18
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	114	1	66	2	Y	-0-					18
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	171	1	39	2	Y	-0-	8	1			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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

12	14198	X	177	-0-	-14021	-0-	8	1	168	3	Y	1					13
							1	9									
01	14198	X	1006	-0-	-13192	-0-	48	1	955	3	Y	3	13	1			3
							3	9									
02	12824	X	310	-0-	-12514	-0-	17	1	286	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	11594	X	2366	-0-	-9228	-0-	141	1	2225	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	181	1	2941	3	Y	-0-					-0-
*05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	219	1	3554	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

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	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
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	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		5833	-0-	5833	5833	316	1	5517	3	N	-0-					-0-

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
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					13
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					13
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					13
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					13
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					13
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					13

EL CABALLERO (LOBO) //CONT.// 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 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
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					21
*07	465	N	462	-0-	-3	-0-	415	2	47	9	Y	43					64
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-	46	1			18
*09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					18
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	446	2	9	9	Y	8					26
*11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			Y	-0-					26
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					26
*01	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					26
*02	392	N	326	-0-	-66	-0-	325	2	1	9	Y	1					27
*03	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					27
*04	360	N	291	-0-	-69	-0-	285	2	6	9	Y	5	27	1			5
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	658	1	10835	2	Y	120	166	1			36
							132	9									
01	11594	X	9159	-0-	-2435	-0-	519	1	8548	2	Y	84	94	1			26
							92	9									
02	11088	X	9800	-0-	-1288	-0-	530	1	9158	2	Y	102	68	1			60
							112	9									
03	12276	X	8024	-0-	-4252	-0-	449	1	7472	2	Y	94	103	1			51
							103	9									
04	12240	X	10371	-0-	-1869	-0-	580	1	9638	2	Y	139	137	1			53
							153	9									
05	11625	X	10670	-0-	-955	-0-	660	1	9876	3	Y	122	121	1			54
							134	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	274	1	4521	2	Y	91	118	1			27
							100	9									
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	255	1	4196	2	Y	76	80	1			23
							84	9									
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	237	1	4092	2	Y	83	58	1			48
							91	9									
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	274	1	4563	2	Y	267	170	1			145
							294	9									
04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	268	1	4452	2	Y	295	327	1			113
							325	9									
*05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	327	1	4894	3	Y	275	267	1			121
							303	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

12	558	N	519	-0-	-39	-0-	30	1	489	2	Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	29	1	428	3	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

12	1612	X	1431	-0-	-181	-0-	70	1	1286	2	N	68	188	1	8	8	87
							75	9									
01	1519	X	1254	-0-	-265	-0-	63	1	1169	2	N	20	3	8			104
							22	9									
02	1176	X	1149	-0-	-27	-0-	66	1	1065	2	N	16					120
							18	9									
03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	280	1	1176	2	N	-0-	22	7			98
04	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	240	1	1198	2	N	-0-					98
*05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	254	1	1166	2	N	8					106
							9	9									

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	47585	X	14753	-0-	-32832	-0-	14591	2	162	9	N	147	164	1			130
01	47585	X	12896	-0-	-34689	-0-	12740	2	156	9	N	142	183	1			89
02	42980	X	10227	-0-	-32753	-0-	10111	2	116	9	N	105					194
03	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	9976	2	96	9	N	87	192	1			89
*04	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	8974	2	127	9	N	115					204
*05	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7495	2	50	9	N	45	171	1			78

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

12	3596	X	404	-0-	-3192	-0-	11	1	284	3	Y	99	176	1								22
							109	9														
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	125	1	3305	3	Y	101	94	1			2	8				27
							111	9														
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	83	1	3119	3	Y	-0-	27	1								-0-
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	98	1	2590	3	Y	-0-										-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	78	1	2233	3	Y	-0-										-0-
*05	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	85	1	2364	3	Y	-0-										-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	135	1	3565	3	Y	-0-										-0-
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	109	1	2876	3	Y	-0-										-0-
02	2856	X	2571	-0-	-285	-0-	67	1	2504	3	Y	-0-										-0-
03	3689	X	2725	-0-	-964	-0-	100	1	2625	3	Y	-0-										-0-
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	92	1	2646	3	Y	-0-										-0-
05	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	91	1	2507	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
12	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

12	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	244	1	6597	3	Y	21					21
							23	9									
01	7037	X	6526	-0-	-511	-0-	233	1	6281	3	Y	11	2	8			30
							12	9									
02	6468	X	5794	-0-	-674	-0-	150	1	5631	3	Y	12	23	1	1	6	18
							13	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									

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

12	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	84	1	2204	3	Y	-0-					-0-
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	91	1	2406	3	Y	-0-					-0-
02	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	56	1	2114	3	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2117	-0-	-177	-0-	77	1	2040	3	Y	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	70	1	2018	3	Y	-0-					-0-
*05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	87	1	2395	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

12	3565	X	2450	-0-	-1115	-0-	90	1	2360	3	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2413	-0-	-346	-0-	88	1	2325	3	Y	-0-					-0-
02	2492	X	1512	-0-	-980	-0-	39	1	1473	3	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1853	-0-	-596	-0-	68	1	1785	3	Y	-0-					-0-
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	95	1	2742	3	Y	-0-					-0-
*05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	96	1	2662	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	651	N	649	-0-	-2	-0-	23	1	626	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	656	-0-	-88	-0-	23	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	613	3	Y	8					8
							9	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	24	1	646	3	Y	-0-					8
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	24	1	695	3	Y	-0-					8
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	706	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

12	899	#	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	961	#	672	-0-	-289	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	3030	R	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	1837	R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	3348	#	1924	-0-	-1424	-0-	1924	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	#	3279	-0-	-689	-0-	274	1	2772	3	N	119	144	1			16
							102	4	131	9							
01	4123	#	3062	-0-	-1061	-0-	187	1	2646	3	N	88	92	1			12
							132	4	97	9							
02	3724	#	2740	-0-	-984	-0-	165	1	2449	3	N	94	92	1			14
							23	4	103	9							
03	4123	#	2871	-0-	-1252	-0-	158	1	2575	3	N	84	84	1			14
							46	4	92	9							
04	3330	#	2619	-0-	-711	-0-	135	1	2371	3	N	78	78	1			14
							27	4	86	9							
05	3286	#	2615	-0-	-671	-0-	150	1	2340	3	N	72	71	1			15
							46	4	79	9							

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PRIME OPERATING COMPANY 677770
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	153	1	267	2	N	9					44
							10	9									
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	141	1	245	2	N	-0-					44
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	129	1	202	2	N	-0-					44
03	434	N	98	-0-	-336	-0-	52	1	45	2	N	1					45
							1	9									
04	360	N	203	-0-	-157	-0-	94	1	109	2	N	-0-					45
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	127	1	196	2	N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	#	1582	-0-	-433	-0-	89	1	1493	2	N	-0-					36
01	2015	#	1137	-0-	-878	-0-	64	1	1073	2	N	-0-					36
02	1820	#	1532	-0-	-288	-0-	87	1	1445	2	N	-0-					36
03	2153	R	2153	-0-	-0-	-0-	121	1	2032	2	N	-0-					36
04	1800	#	1785	-0-	-15	-0-	100	1	1685	2	N	-0-					36
*05	2263	R	2263	-0-	-0-	-0-	127	1	2136	2	N	-0-					36

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 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
12	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					50
01	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					50
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					50
03	185	R	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					50
04	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	77	1	1287	2	Y	-0-					50
05	T. A.		520	-0-	520	520	29	1	491	2	Y	-0-					50

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
12	2139	#	1739	-0-	-400	-0-	98	1	1641	2	Y	-0-					74
01	2139	#	1120	-0-	-1019	-0-	63	1	1057	2	Y	-0-					74
02	1932	#	1721	-0-	-211	-0-	97	1	1624	2	Y	-0-					74
03	2127	R	2127	-0-	-0-	-0-	119	1	2008	2	Y	-0-					74
04	1980	#	1854	-0-	-126	-0-	104	1	1750	2	Y	-0-					74
*05	2343	R	2343	-0-	-0-	-0-	132	1	2211	2	Y	-0-					74

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PRIME OPERATING COMPANY 677770
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

12	682	#	331	-0-	-351	-0-	118	1	205	2	N	7					54
							8	9									
01	682	#	411	-0-	-271	-0-	146	1	253	2	N	11					65
							12	9									
02	616	#	372	-0-	-244	-0-	141	1	221	2	N	9					74
							10	9									
03	558	#	305	-0-	-253	-0-	161	1	136	2	N	7					81
							8	9									
04	390	#	372	-0-	-18	-0-	169	1	194	2	N	8					89
							9	9									
*05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	190	1	293	2	N	13					102
							14	9									

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	175	1	304	2	N	18					101
							20	9									
01	502	R	502	-0-	-0-	-0-	174	1	302	2	N	24					125
							26	9									
02	421	R	421	-0-	-0-	-0-	157	1	247	2	N	15					140
							17	9									
03	496	#	355	-0-	-141	-0-	174	1	148	2	N	30					170
							33	9									
04	480	#	239	-0-	-241	-0-	111	1	128	2	N	-0-					170
05	496	#	211	-0-	-285	-0-	83	1	128	2	N	-0-					170

HELLEN, DANA WELL #: 11 RRCID -> 141365 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5071 - 5079

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

12	752	R	752	-0-	-0-	-0-	262	1	456	2	N	31					163
							34	9									
01	775	#	739	-0-	-36	-0-	261	1	453	2	N	23					186
							25	9									
02	700	#	676	-0-	-24	-0-	250	1	392	2	N	31	174	1			43
							34	9									
03	775	#	520	-0-	-255	-0-	273	1	232	2	N	14					57
							15	9									
04	720	#	632	-0-	-88	-0-	285	1	328	2	N	17					74
							19	9									
*05	757	R	757	-0-	-0-	-0-	287	1	441	2	N	26					100
							29	9									

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
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
12	341	#	218	-0-	-123	-0-	76	1	133	2	N	8					81
							9	9									
01	341	#	251	-0-	-90	-0-	87	1	151	2	N	12					93
							13	9									
02	308	#	232	-0-	-76	-0-	87	1	137	2	N	7					100
							8	9									
03	217	#	190	-0-	-27	-0-	97	1	83	2	N	9					109
							10	9									
04	240	#	207	-0-	-33	-0-	93	1	107	2	N	6					115
							7	9									
*05	299	R	299	-0-	-0-	-0-	113	1	174	2	N	11					126
							12	9									

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
12	364	R	364	-0-	-0-	-0-	124	1	216	2	N	22	3	8			78
							24	9									
01	340	R	340	-0-	-0-	-0-	118	1	205	2	N	15					93
							17	9									
02	336	#	296	-0-	-40	-0-	107	1	168	2	N	19					112
							21	9									
03	372	#	236	-0-	-136	-0-	124	1	105	2	N	6					118
							7	9									
04	360	#	297	-0-	-63	-0-	136	1	157	2	N	4					122
							4	9									
*05	390	R	390	-0-	-0-	-0-	149	1	229	2	N	11					133
							12	9									

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
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					71
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					71
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-					71
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					71
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					71
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					71

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 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
12	4200	R	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
01	3684	R	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
02	3584	#	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-					-0-
03	4278	#	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
04	4140	#	132	-0-	-4008	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
*05	4185	#	180	-0-	-4005	-0-	6	1	174	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

12	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	17064	3			N	-0-					-0-
01	12865	X	10915	-0-	-1950	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
02	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	427	1	11181	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	522	1	12474	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	12600	X	12574	-0-	-26	-0-	524	1	12012	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
*05	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	745	1	12353	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

12	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	17848	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	10514	-0-	-2878	-0-	10514	3			N	-0-					-0-
02	12600	X	9144	-0-	-3456	-0-	336	1	8776	3	Y	17	16	1			1
							13	4	19	9							
03	13950	X	12028	-0-	-1922	-0-	481	1	11507	3	Y	21	21	1			1
							17	4	23	9							
*04	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	614	1	14075	3	Y	325	312	1			14
							44	4	358	9							
05	14725	X	13716	-0-	-1009	-0-	760	1	12611	3	Y	297	291	1			20
							18	4	327	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

12	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	3			N	-0-					-0-
01	15810	X	10596	-0-	-5214	-0-	10596	3			N	-0-					-0-
02	14280	X	13403	-0-	-877	-0-	486	1	12693	3	Y	187	175	1			12
							18	4	206	9							
03	15810	X	15167	-0-	-643	-0-	596	1	14316	3	Y	213	211	1			14
							21	4	234	9							
*04	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	671	1	15327	3	Y	205	210	1			9
							49	4	226	9							
05	14880	X	13854	-0-	-1026	-0-	781	1	12931	3	Y	112	113	1			8
							19	4	123	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 #: 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
12	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	17638	3			N	-0-					-0-
01	13330	X	10643	-0-	-2687	-0-	10643	3			N	-0-					-0-
02	12040	X	11334	-0-	-706	-0-	410	1	10807	3	Y	93	87	1			6
							15	4	102	9							
03	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	535	1	12859	3	Y	111	110	1			7
							19	4	122	9							
04	13500	X	13178	-0-	-322	-0-	543	1	12489	3	Y	97	100	1			4
							39	4	107	9							
05	13950	X	141	-0-	-13809	-0-	1	1	30	3	Y	100	97	1			7
							110	9									

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

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-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

12	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	19725	3			N	-0-					-0-
01	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	3			N	-0-					-0-
02	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	393	1	10328	3	Y	175	164	1			11
							15	4	193	9							
03	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	478	1	11494	3	Y	195	193	1			13
							17	4	215	9							
04	15450	X	12204	-0-	-3246	-0-	501	1	11474	3	Y	175	180	1			8
							36	4	193	9							
*05	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	925	1	15320	3	Y	83	85	1			6
							22	4	91	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

12	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	14809	3			N	-0-					-0-
01	12400	X	12305	-0-	-95	-0-	12305	3			N	-0-					-0-
02	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	509	1	13427	3	Y	138	129	1			9
							19	4	152	9							
03	12400	X	10069	-0-	-2331	-0-	400	1	9590	3	Y	59	64	1			4
							14	4	65	9							
04	14250	X	3540	-0-	-10710	-0-	146	1	3363	3	Y	18	21	1			1
							11	4	20	9							
05	14725	X	16	-0-	-14709	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

12	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	3			N	-0-					-0-
01	10230	X	9489	-0-	-741	-0-	9489	3			N	-0-					-0-
02	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	353	1	9051	3	Y	264	248	1			16
							13	4	290	9							
03	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	458	1	10977	3	Y	311	306	1			21
							16	4	342	9							
04	11400	X	10926	-0-	-474	-0-	451	1	10153	3	Y	263	272	1			12
							33	4	289	9							
*05	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	660	1	10841	3	Y	283	276	1			19
							16	4	311	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 #: 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
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1440	-0-	-184	-0-	49	1	1297	3	Y	84	79	1			5
							2	4	92	9							
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	Y	17	21	1			1
							19	9									
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	90	1	2067	3	Y	125	121	1			5
							7	4	138	9							
*05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	159	1	2638	3	Y	163	157	1			11
							4	4	179	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	252	1	6637	3	Y	85	80	1			5
							9	4	94	9							
03	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	288	1	6933	3	Y	88	87	1			6
							10	4	97	9							
04	7200	X	6738	-0-	-462	-0-	277	1	6362	3	Y	72	75	1			3
							20	4	79	9							
05	7440	X	5714	-0-	-1726	-0-	320	1	5319	3	Y	61	60	1			4
							8	4	67	9							

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
12	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	3			N	-0-					-0-
01	9300	X	7233	-0-	-2067	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
02	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	349	1	9215	3	Y	68	64	1			4
							13	4	75	9							
03	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	433	1	10351	3	Y	79	78	1			5
							15	4	87	9							
*04	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	412	1	9459	3	Y	64	66	1			3
							30	4	70	9							
*05	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	583	1	9674	3	Y	67	65	1			5
							14	4	74	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
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	123	1	3021	3	Y	14	13	1			1
							5	4	15	9							
03	1798	X	1351	-0-	-447	-0-	55	1	1286	3	Y	7	8	1			-0-
							2	4	8	9							
04	3420	X	2312	-0-	-1108	-0-	96	1	2197	3	Y	11	11	1			-0-
							7	4	12	9							
*05	3534	X	1347	-0-	-2187	-0-	79	1	1259	3	Y	6	6	1			-0-
							2	4	7	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 #: 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
12	3379	X	2937	-0-	-442	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2201	-0-	-1054	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2125	-0-	-815	-0-	76	1	1981	3	Y	59	55	1			4
							3	4	65	9							
03	3069	X	2126	-0-	-943	-0-	82	1	1978	3	Y	57	57	1			4
							3	4	63	9							
04	2850	X	2102	-0-	-748	-0-	86	1	1954	3	Y	51	53	1			2
							6	4	56	9							
05	2945	X	2411	-0-	-534	-0-	134	1	2209	3	Y	59	57	1			4
							3	4	65	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
12	4340	X	1251	-0-	-3089	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2254	-0-	-1807	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	172	1	4516	3	Y	127	119	1			8
							6	4	140	9							
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	201	1	4849	3	Y	143	142	1			9
							7	4	157	9							
*04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	171	1	3925	3	Y	105	109	1			5
							12	4	116	9							
*05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	270	1	4487	3	Y	122	119	1			8
							7	4	134	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24490	X	19451	-0-	-5039	-0-	19451	3			N	-0-					-0-
01	24490	X	14194	-0-	-10296	-0-	14194	3			N	-0-					-0-
02	22120	X	21406	-0-	-714	-0-	778	1	20303	3	Y	269	252	1			17
							29	4	296	9							
03	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	942	1	22582	3	Y	308	304	1			21
							33	4	339	9							
*04	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	876	1	19997	3	Y	255	264	1			12
							64	4	281	9							
05	22010	X	16781	-0-	-5229	-0-	945	1	15589	3	Y	204	202	1			14
							23	4	224	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1285	-0-	-482	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	47	1	1264	3	Y	159	149	1			10
							2	4	175	9							
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	52	1	1305	3	Y	157	157	1			10
							2	4	173	9							
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	50	1	1160	3	Y	133	137	1			6
							4	4	146	9							
05	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	68	1	1147	3	Y	132	129	1			9
							2	4	145	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 #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

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
12	5890	X	3007	-0-	-2883	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	2859	-0-	-2876	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	44	-0-	-2056	-0-	1	1	32	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	177	1	4289	3	Y	131	124	1			8
							6	4	144	9							
04	2910	X	2239	-0-	-671	-0-	90	1	2079	3	Y	57	62	1			3
							7	4	63	9							
05	3007	X	2141	-0-	-866	-0-	118	1	1959	3	Y	55	54	1			4
							3	4	61	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. (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
12	8649	X	8213	-0-	-436	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	3911	-0-	-4738	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	207	1	5400	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	178	1	4251	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	7950	X	3693	-0-	-4257	-0-	155	1	3527	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	8215	X	6115	-0-	-2100	-0-	350	1	5757	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	18976	3			N	-0-					-0-
01	17050	X	13339	-0-	-3711	-0-	13339	3			N	-0-					-0-
02	15400	X	12087	-0-	-3313	-0-	432	1	11352	3	Y	261	245	1			16
							16	4	287	9							
03	17050	X	16643	-0-	-407	-0-	646	1	15588	3	Y	352	344	1			24
							22	4	387	9							
*04	23692	X	23692	-0-	-0-	-0-	969	1	22264	3	Y	354	362	1			16
							70	4	389	9							
*05	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	934	1	15525	3	Y	252	251	1			17
							23	4	277	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69463	X	1150	-0-	-68313	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	71	1	2011	3	Y	88	82	1			6
							3	4	97	9							
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	134	1	2375	3	Y	84	83	1			7
							3	4	92	9							
*04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	60	1	1798	3	Y	61	65	1			3
							5	4	67	9							
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	51	1	1514	3	Y	67	65	1			5
							3	4	74	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
12	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	17359	3			N	-0-					-0-
01	13175	X	10857	-0-	-2318	-0-	10857	3			N	-0-					-0-
02	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	497	1	12989	3	Y	181	170	1			11
							19	4	199	9							
03	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	627	1	14940	3	Y	213	210	1			14
							22	4	234	9							
*04	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	617	1	14046	3	Y	179	185	1			8
							45	4	197	9							
*05	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	913	1	15017	3	Y	195	190	1			13
							22	4	215	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
12	10850	X	10387	-0-	-463	-0-	10387	3			N	-0-					-0-
01	10850	X	5855	-0-	-4995	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
02	9800	X	5400	-0-	-4400	-0-	189	1	5025	3	Y	163	153	1			10
							7	4	179	9							
03	10850	X	6305	-0-	-4545	-0-	242	1	5849	3	Y	187	185	1			12
							8	4	206	9							
04	8400	X	6761	-0-	-1639	-0-	272	1	6271	3	Y	180	184	1			8
							20	4	198	9							
05	8680	X	7122	-0-	-1558	-0-	401	1	6665	3	Y	42	47	1			3
							10	4	46	9							

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
12	7285	X	6457	-0-	-828	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	5221	-0-	-1971	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	5103	-0-	-1393	-0-	183	1	4801	3	Y	102	96	1			6
							7	4	112	9							
03	6851	X	5150	-0-	-1701	-0-	201	1	4830	3	Y	102	101	1			7
							7	4	112	9							
04	6240	X	5569	-0-	-671	-0-	228	1	5215	3	Y	99	102	1			4
							17	4	109	9							
*05	6448	X	6041	-0-	-407	-0-	336	1	5578	3	Y	108	105	1			7
							8	4	119	9							

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

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

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4683	-0-	-277	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	173	1	4587	3	Y	139	130	1			9
							6	4	153	9							
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	211	1	5110	3	Y	155	154	1			10
							7	4	171	9							
*04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	190	1	4369	3	Y	119	124	1			5
							14	4	131	9							
*05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	279	1	4646	3	Y	129	125	1			9
							7	4	142	9							

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 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
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	39	1	1029	3	Y	52	49	1			3
							1	4	57	9							
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	676	3	Y	37	37	1			3
							1	4	41	9							
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	925	3	Y	46	47	1			2
							3	4	51	9							
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	107	1	1780	3	Y	90	86	1			6
							3	4	99	9							

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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 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
12	2759	X	2061	-0-	-698	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2007	-0-	-752	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1216	-0-	-1164	-0-	44	1	1155	3	Y	14	13	1			1
							2	4	15	9							
03	2635	X	422	-0-	-2213	-0-	17	1	398	3	Y	5	6	1			-0-
							1	4	6	9							
*04	3000	N	4028	-0-	1028	1028	166	1	3807	3	Y	39	37	1			2
							12	4	43	9							
*05	3100	N	2472	-0-	-628	400	139	1	2304	3	Y	24	24	1			2
							3	4	26	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	10569	-0-	-1211	-0-	10569	3			N	-0-					-0-
01	11780	X	10554	-0-	-1226	-0-	10554	3			N	-0-					-0-
02	10640	X	9748	-0-	-892	-0-	327	1	9082	3	Y	297	279	1			18
							12	4	327	9							
03	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	626	1	10792	3	Y	324	321	1			21
							14	4	356	9							
04	10230	X	10226	-0-	-4	-0-	337	1	9543	3	Y	287	295	1			13
							30	4	316	9							
*05	10571	X	7278	-0-	-3293	-0-	240	1	6737	3	Y	263	258	1			18
							12	4	289	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 #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

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

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4499	-0-	-306	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	182	1	5181	3	Y	526	493	1			33
							7	4	579	9							
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	320	1	5665	3	Y	533	531	1			35
							7	4	586	9							
*04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	199	1	5686	3	Y	549	559	1			25
							17	4	604	9							
*05	5301	X	1698	-0-	-3603	-0-	51	1	1446	3	Y	180	192	1			13
							3	4	198	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	32799	-0-	32799	32799	1027	1	31433	3	Y	260	243	1			17
							53	4	286	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	24	1	623	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	674	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	641	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	694	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

12	30710	X	30710	-0-	-0-	-0-	30710	3			N	-0-					-0-
01	24800	X	19460	-0-	-5340	-0-	19460	3			N	-0-					-0-
02	22400	X	21639	-0-	-761	-0-	788	1	20414	3	Y	371	348	1			23
							29	4	408	9							
03	24800	X	22024	-0-	-2776	-0-	862	1	20721	3	Y	374	371	1			26
							30	4	411	9							
04	21300	X	20633	-0-	-667	-0-	852	1	19372	3	Y	315	327	1			14
							62	4	347	9							
*05	22010	X	21287	-0-	-723	-0-	1193	1	19706	3	Y	326	318	1			22
							29	4	359	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

12	6913	X	5615	-0-	-1298	-0-	563	1	5038	2	N	13					77
							14	9									
01	7130	X	5593	-0-	-1537	-0-	575	1	5004	2	N	13					90
							14	9									
02	6440	X	5244	-0-	-1196	-0-	570	1	4657	2	N	15					105
							17	9									
03	7130	X	4538	-0-	-2592	-0-	582	1	3937	2	N	17	60	1			62
							19	9									
04	5430	X	4318	-0-	-1112	-0-	615	1	3697	2	N	5					67
							6	9									
05	5797	X	5733	-0-	-64	-0-	613	1	5107	2	N	12					79
							13	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 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
12	4154	X	4037	-0-	-117	-0-	4031	3	6	9	Y	5	4	1			131
01	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	3672	3	7	9	Y	6	2	1			135
02	3836	X	3400	-0-	-436	-0-	3394	3	6	9	Y	5	116	1			24
03	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	3859	3	7	9	Y	6	3	1			27
04	4110	X	3525	-0-	-585	-0-	3518	3	7	9	Y	6	1	1			32
05	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	3512	3	1	9	Y	1	2	1			31

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 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
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	85	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 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
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4238	3	3	9	N	3	4	1			40
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3952	3	6	9	N	5	2	1			43
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3739	3	31	9	N	28	61	1			10
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3896	3	6	9	N	5	3	1			12
04	4590	X	3460	-0-	-1130	-0-	3458	3	2	9	N	2	1	1			13
05	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	4181	3	1	9	N	1	1	1			13

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
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6263	3	265	9	N	241	368	1			67
01	4774	X	4137	-0-	-637	-0-	3876	3	261	9	N	237	187	1			117
02	4312	X	3080	-0-	-1232	-0-	2952	3	128	9	N	116	163	1			70
03	4774	X	3126	-0-	-1648	-0-	2990	3	136	9	N	124	9	1			185
04	6330	X	2573	-0-	-3757	-0-	2464	3	109	9	N	99	180	1			104
05	6541	X	2681	-0-	-3860	-0-	2595	3	86	9	N	78	9	1			173

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
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	609	3	119	9	N	108	183	1			197
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	485	3	163	9	N	148	178	1			167
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	819	3	120	9	N	109	222	1			54
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	974	3	117	9	N	106	18	1			142
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	589	3	84	9	N	76	5	1			213
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1065	3	131	9	N	119	174	1			158

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
12	14B2 EXT		123	-0-	123	123	93	3	30	9	N	27	20	1			7
01	14B2 EXT		426	-0-	426	549	393	3	33	9	N	30	5	1			32
02	14B2 EXT		276	-0-	276	825	254	3	22	9	N	20	45	1			7
03	14B2 EXT		322	-0-	322	1147	285	3	37	9	N	34	10	1			31
04	1728	X	581	-0-	-1147	-0-	555	3	26	9	N	24	5	1			50
*05	815	X	815	-0-	-0-	-0-	787	3	28	9	N	25	9	1			66

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	310	N	147	-0-	-163	-0-	140	3	7	9	N	6	7	1			63
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	161	3	8	9	N	7	5	1			65
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	175	3	10	9	N	9	63	1			11
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	210	3	6	9	N	5	4	1			12
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2	2	1			12
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	969	3	13	9	N	12	11	1			13

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
12	806	N	9	-0-	-797	-0-	9	3			N	-0-					60
01	806	N	91	-0-	-715	-0-	91	3			N	-0-					60
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-	60	1			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2523	3	97	9	N	88	196	1			81
01	4061	X	2700	-0-	-1361	-0-	2602	3	98	9	N	89	4	1			166
02	3668	X	2194	-0-	-1474	-0-	2128	3	66	9	N	60	203	1			23
03	4061	X	2214	-0-	-1847	-0-	2172	3	42	9	N	38	8	1			53
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4543	3	39	9	N	35	5	1			83
05	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	2607	3	75	9	N	68	8	1			143

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	36314	X	36314	-0-	-0-	-0-	36288	3	26	9	N	24	34	1			4
01	44516	X	32430	-0-	-12086	-0-	32404	3	26	9	N	24	14	1			14
02	40572	X	26915	-0-	-13657	-0-	26889	3	26	9	N	24	26	1			12
03	44919	X	27113	-0-	-17806	-0-	27091	3	22	9	N	20	19	1			13
04	43470	X	23285	-0-	-20185	-0-	23275	3	10	9	N	9	10	1			12
05	36301	X	31754	-0-	-4547	-0-	31742	3	12	9	N	11	17	1			6

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	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

12	527 X	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					97
01	465 X	448	-0-	-17	-0-	67	1	381	2	N	-0-					97
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	2	N	-0-					97
03	527 X	514	-0-	-13	-0-	20	1	494	2	N	-0-					97
04	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					97
05	651 X	511	-0-	-140	-0-	511	2			N	-0-					97

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

12	651 N	333	-0-	-318	-0-	106	1	225	2	N	2					185
						2	9									
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	190	1	326	2	N	25					210
						28	9									
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	2	N	-0-					210
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	62	1	387	2	N	-0-					210
04	540 N	379	-0-	-161	-0-	105	1	274	2	N	-0-					210
*05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	87	1	463	2	N	-0-					210

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

12	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	846	1	1791	2	N	-0-					282
01	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	804	1	1379	2	N	-0-					282
02	2772 X	2141	-0-	-631	-0-	272	1	1869	2	N	-0-					282
03	3069 X	2398	-0-	-671	-0-	331	1	2067	2	N	-0-					282
04	2970 X	1969	-0-	-1001	-0-	547	1	1422	2	N	-0-					282
05	2635 X	2506	-0-	-129	-0-	398	1	2108	2	N	-0-					282

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	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

12	4030	X	3437	-0-	-593	-0-	1102	1	2335	2	N	-0-					175
01	3968	X	3525	-0-	-443	-0-	1278	1	2192	2	N	50					225
							55	9									
02	3500	X	3264	-0-	-236	-0-	410	1	2815	2	N	35					260
							39	9									
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	495	1	3091	2	N	17					277
							19	9									
04	3420	X	3376	-0-	-44	-0-	935	1	2432	2	N	8					285
							9	9									
05	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	556	1	2943	2	N	-0-					285

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

12	837	X	351	-0-	-486	-0-	113	1	238	2	N	-0-					192
01	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	480	1	823	2	N	-0-					192
02	644	X	192	-0-	-452	-0-	24	1	168	2	N	-0-					192
03	620	X	522	-0-	-98	-0-	72	1	450	2	N	-0-					192
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					192
05	1302	X	171	-0-	-1131	-0-	27	1	144	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	32	1	84	2	N	-0-					-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	144	1	460	2	N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	55	1	125	2	N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

12	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	1360	1	1495	2	N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	1872	1	1612	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	1421	-0-	-1351	-0-	386	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	1558	-0-	-1511	-0-	370	1	1188	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	906	-0-	-2064	-0-	276	1	630	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	899	-0-	-2170	-0-	333	1	566	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

12	1705	N	1151	-0-	-554	-0-	548	1	603	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	484	-0-	-1438	-0-	260	1	224	2	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	51	1	138	2	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	113	1	363	2	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	149	1	339	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	2883	N	2064	-0-	-819	-0-	983	1	1081	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2254	-0-	-443	-0-	1211	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	790	-0-	-1422	-0-	215	1	575	2	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	204	1	655	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	912	-0-	-1278	-0-	278	1	634	2	N	-0-					-0-
05	868	N	475	-0-	-393	-0-	176	1	299	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
12	2480	N	1682	-0-	-798	-0-	801	1	881	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1287	-0-	-759	-0-	691	1	596	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1105	-0-	-883	-0-	300	1	805	2	N	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	317	1	1018	2	N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	431	1	984	2	N	-0-					-0-
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	514	1	873	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
12	1612	X	976	-0-	-636	-0-	465	1	511	2	N	-0-					-0-
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	1427	1	1229	2	N	-0-					-0-
02	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	413	1	1108	2	N	-0-					-0-
03	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	424	1	1361	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
*05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	775	1	1318	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
12	589	N	392	-0-	-197	-0-	187	1	205	2	N	-0-					-0-
01	682	N	523	-0-	-159	-0-	281	1	242	2	N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	63	1	170	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	67	1	214	2	N	-0-					-0-
04	510	N	332	-0-	-178	-0-	101	1	231	2	N	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	137	1	232	2	N	-0-					-0-

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
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	1286	1	1414	2	N	-0-					-0-
01	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	1658	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	469	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	397	1	1273	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	666	-0-	-1914	-0-	203	1	463	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	673	-0-	-1249	-0-	249	1	424	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

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

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
02	532	N	210	-0-	-322	-0-	57	1	153	2	N	-0-			-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	54	1	173	2	N	-0-			-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	159	1	362	2	N	-0-			-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	299	1	508	2	N	-0-			-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	1125	1	1237	2	N	-0-			-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	508	1	437	2	N	-0-			-0-
02	672	N	494	-0-	-178	-0-	134	1	360	2	N	-0-			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	45	1	146	2	N	-0-			-0-
04	900	N	414	-0-	-486	-0-	126	1	288	2	N	-0-			-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	199	1	339	2	N	-0-			-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

12	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	1470	1	1616	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
02	1204	N	1135	-0-	-69	-0-	308	1	827	2	N	-0-			-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	117	1	375	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	347	1	793	2	N	-0-			-0-
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	562	1	955	2	N	-0-			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	26	1	22	2	N	-0-					-0-
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	108	1	1359	2	N	-0-					-0-
01	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	1792 X	1133	-0-	-659	-0-	77	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	1984 X	1188	-0-	-796	-0-	74	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1920 X	1078	-0-	-842	-0-	84	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1457 X	1011	-0-	-446	-0-	173	1	838	2	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

12	23467 X	15404	-0-	-8063	-0-	1135	1	14269	2	N	-0-					-0-
01	22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	1450	1	20611	2	N	-0-					-0-
02	19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	1323	1	18136	2	N	-0-					-0-
03	22314 X	22314	-0-	-0-	-0-	1395	1	20919	2	N	-0-					-0-
04	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	1365	1	16112	2	N	-0-					-0-
*05	17278 X	17278	-0-	-0-	-0-	2955	1	14323	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

12	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	154	1	1944	2	N	-0-					-0-
01	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	122	1	1740	2	N	-0-					-0-
02	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	104	1	1426	2	N	-0-					-0-
03	2108 X	1533	-0-	-575	-0-	96	1	1437	2	N	-0-					-0-
04	1740 N	1406	-0-	-334	-0-	110	1	1296	2	N	-0-					-0-
05	1705 N	1024	-0-	-681	-0-	175	1	849	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	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
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

12	32023 X	24434	-0-	-7589	-0-	1800	1	22634	2	N	-0-					-0-
01	24986 X	24986	-0-	-0-	-0-	1642	1	23344	2	N	-0-					-0-
02	25452 X	22287	-0-	-3165	-0-	1515	1	20772	2	N	-0-					-0-
03	28179 X	23942	-0-	-4237	-0-	1490	1	22352	2	N	91					91
						100	9									
04	24000 X	21907	-0-	-2093	-0-	1711	1	20196	2	N	-0-	91	6			-0-
*05	25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	4325	1	20960	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 33100 /TR 48/ WELL #: 6 RRCID -> 041294 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) //CONT.// 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) //CONT.// 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) //CONT.// 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	439	-0-	439	439	6	1	432	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		83	-0-	83	83	2	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		308	-0-	308	391	11	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		140	-0-	140	531	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	531					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 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
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	25	-0-	-115	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	12	1	436	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	310	N	166	-0-	-144	-0-	5	1	155	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	248	N	129	-0-	-119	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	68	-0-	-100	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	589	N	500	-0-	-89	-0-	14	1	451	2	Y	31	31	1			-0-
							1	4	34	9							
01	589	N	247	-0-	-342	-0-	8	1	224	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	532	N	146	-0-	-386	-0-	4	1	141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	27	1	744	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	22	1	759	2	Y	10	10	1			-0-
							1	4	11	9							
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
12	558	N	73	-0-	-485	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	148	-0-	-348	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	75	-0-	-177	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	38378	36970	-0-	-1408	-0-	1102	1	35267	2	Y	453	453	1			-0-
						103	4	498	9							
01	38378	20236	-0-	-18142	-0-	682	1	19224	2	Y	274	274	1			-0-
						29	4	301	9							
02	33544 #	19905	-0-	-13639	-0-	508	1	19081	2	Y	260	260	1			-0-
						30	4	286	9							
03	36983 #	36981	-0-	-2	-0-	1290	1	35050	2	Y	539	539	1			-0-
						48	4	593	9							
04	35790 #	33055	-0-	-2735	-0-	902	1	31622	2	Y	446	446	1			-0-
						40	4	491	9							
05	36983 #	NO RPT	-0-	-36983	-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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	81096	62066	-0-	-19030	152184	1839	1	58890	2	Y	1058	1058	1			-0-
						173	4	1164	9							
01	81096	35714	-0-	-45382	106802	1202	1	33818	2	Y	583	583	1			-0-
						53	4	641	9							
02	73248	33348	-0-	-39900	66902	849	1	31900	2	Y	499	499	1			-0-
						50	4	549	9							
03	81096	58877	-0-	-22219	44683	2047	1	55606	2	Y	1041	1041	1			-0-
						79	4	1145	9							
04	78480	54219	-0-	-24261	20422	1471	1	51596	2	Y	987	987	1			-0-
						66	4	1086	9							
05	62062 #	NO RPT	-0-	-62062	-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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	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
12	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-1860290					Y	-0-					-0-
01	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-1860290					Y	-0-					-0-
02	952 N	-0-	-0-	-952 B	-1860290					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1860290					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1860290					Y	25	25	1			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1860290					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) //CONT.// 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	135	-0-	135		135	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		135					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) //CONT.// 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	241	1	945	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	824	-0-	-602	-0-	116	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1033	-0-	-255	-0-	148	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	128	1	921	2	Y	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	132	1	899	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	960	-0-	-187	-0-	216	1	744	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	1176	1	4614	2	Y	-0-					-0-
01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	974	1	5924	2	Y	-0-					-0-
02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	928	1	5534	2	Y	-0-					-0-
03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	815	1	5894	2	Y	-0-					-0-
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	915	1	6213	2	Y	-0-					-0-
*05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	1537	1	5287	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		55	-0-	55	55	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		63	-0-	63	118	4	1	59	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

12	11315		4556	-0-	-6759	-0-	332	1	4162	3	Y	56	42	1			14
							62	9									
01	12001		12001	-0-	-0-	-0-	763	1	11141	3	Y	88	77	1			25
							97	9									
02	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	655	1	9661	3	Y	47	59	1			13
							52	9									
03	11303	R	11303	-0-	-0-	-0-	501	1	10679	3	Y	112	106	1			19
							123	9									
04	9720		7217	-0-	-2503	-0-	350	1	6747	3	Y	109	95	1			33
							120	9									
05	10044		10716	-0-	672	672	479	1	10128	3	Y	99	77	1			55
							109	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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	1811	-0-	1811	B	5275	134	1	1677	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1349	-0-	1349	B	6624	86	1	1262	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	14B2	EXT	1388	-0-	1388	B	8012	88	1	1300	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8012																		
03	14B2	EXT	523	-0-	523	B	8535	23	1	500	3	Y	-0-					-0-
04		7500 N	223	-0-	-7277	B	1258	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
*05		1309 N	51	-0-	-1258	B	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-

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

12		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					7
01		26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	1	1	19	2	Y	5					12
								6	9									
02		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	6	1	83	2	Y	7					19
								8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	16	2	3	9	Y	3					22
04		69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	5	1	58	2	Y	5					27
								6	9									
05		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					27

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

12	14B2	EXT	18342	-0-	18342	18342	1346	1	16879	3	Y	106	81	1			25
							117	9									
01	14B2	EXT	19532	-0-	19532	37874	1245	1	18154	3	Y	121	111	1			35
							133	9									
02	14B2	EXT	13527	-0-	13527	51401	855	1	12617	3	Y	50	71	1			14
							55	9									
03	14B2	EXT	12451	-0-	12451	63852	546	1	11616	3	Y	263	240	1			37
							289	9									
04		74077 X	10225	-0-	-63852	-0-	491	1	9447	3	Y	261	225	1			73
							287	9									
05		18011 X	7929	-0-	-10082	-0-	346	1	7322	3	Y	237	184	1			126
							261	9									

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 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
12	4588	X	2886	-0-	-1702	-0-	213	1	2619	3	Y	49	156	1			59
							54	9									
01	4588	X	2191	-0-	-2397	-0-	147	1	1963	3	Y	74	68	1			65
							81	9									
02	4144	X	2729	-0-	-1415	-0-	143	1	2502	3	Y	76	91	1			50
							84	9									
03	3565	X	3230	-0-	-335	-0-	144	1	3013	3	Y	66					116
							73	9									
04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	323	1	6873	3	Y	59	64	1			111
							65	9									
*05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	403	1	6878	3	Y	56					167
							62	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

12	6293	X	5266	-0-	-1027	-0-	320	1	4011	3	Y	850	686	1			210
							935	9									
01	6293	X	4656	-0-	-1637	-0-	249	1	3628	3	Y	708	701	1			217
							779	9									
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	348	1	5127	3	Y	570	665	1			122
							627	9									
03	6696	X	4771	-0-	-1925	-0-	207	1	4408	3	Y	142	231	1			33
							156	9									
04	5100	X	4734	-0-	-366	-0-	226	1	4352	3	Y	142	134	1			41
							156	9									
05	5611	X	5429	-0-	-182	-0-	239	1	5048	3	Y	129	103	1			67
							142	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	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 #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17 24	1 9	218	3	Y	22	18	1			6
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	115	3	Y	8	10	1			4
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	8	1	108	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	Y	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	Y	-0-					-0-

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
12	3441	X	3130	-0-	-311	-0-	219 26	1 9	2885	2	Y	24					51
01	3503	X	2539	-0-	-964	-0-	161 25	1 9	2353	2	Y	23					74
02	3164	X	2455	-0-	-709	-0-	174 18	1 9	2263	2	Y	16					90
03	3503	X	2891	-0-	-612	-0-	202 26	1 9	2663	2	Y	24	94	1			20
04	3210	X	2544	-0-	-666	-0-	188 24	1 9	2332	2	Y	22					42
05	3131	X	2528	-0-	-603	-0-	186 17	1 9	2325	2	Y	15					57

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
12	1705	X	1579	-0-	-126	-0-	110 24	1 9	1445	2	Y	22					38
01	1705	X	1519	-0-	-186	-0-	95 29	1 9	1395	2	Y	26					64
02	1512	X	1302	-0-	-210	-0-	91 23	1 9	1188	2	Y	21					85
03	1643	X	1469	-0-	-174	-0-	102 29	1 9	1338	2	Y	26	91	1			20
04	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	89 8	1 9	1110	2	Y	7					27
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	121 21	1 9	1504	2	Y	19					46

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
12	1395	X	863	-0-	-532	-0-	175	1	688	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	984	-0-	-287	-0-	139	1	845	2	Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	98	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	279	1	2018	2	Y	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	245	1	1662	2	Y	-0-					-0-
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	433	1	1487	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	196	1	2412	3	Y	20	48	1			19
							22	9									
01	2511	X	1822	-0-	-689	-0-	125	1	1664	3	Y	30	26	1			23
							33	9									
02	2268	X	1469	-0-	-799	-0-	78	1	1365	3	Y	24	30	1			17
							26	9									
03	2635	X	1085	-0-	-1550	-0-	49	1	1036	3	Y	-0-					17
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	7	1			10
05	2635	X	709	-0-	-1926	-0-	39	1	670	3	Y	-0-					10

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					85
01	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					85
02	392	X	391	-0-	-1	-0-	391	3			N	-0-					85
03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					85
04	510	X	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					85
05	527	X	442	-0-	-85	-0-	442	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	102	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	63	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	60	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	46	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	44	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	90	1	310	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

12	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	563	1	7060	3	Y	-0-					-0-
01	9672	X	5888	-0-	-3784	-0-	377	1	5511	3	Y	-0-					-0-
02	8736	X	3440	-0-	-5296	-0-	218	1	3222	3	Y	-0-					-0-
03	9672	X	2864	-0-	-6808	-0-	129	1	2735	3	Y	-0-					-0-
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	290	1	5585	3	Y	-0-					-0-
*05	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	459	1	9695	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	353	1	4427	3	Y	-0-					-0-
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	307	1	4484	3	Y	-0-					-0-
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	275	1	4056	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	227	1	4825	3	Y	32	28	1			5
							35	9									
04	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	347	1	6679	3	Y	33	28	1			10
							36	9									
*05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	310	1	6542	3	Y	30	23	1			17
							33	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	95	1	1189	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	89	1	1295	3	Y	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	79	1	1168	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1362	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	3	Y	6	5	1			4
							7	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	102	1	1283	3	Y	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	97	1	1417	3	Y	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	120	1	1770	3	Y	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	93	1	1960	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	771	-0-	-609	-0-	38	1	733	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	699	-0-	-727	-0-	32	1	667	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

12	403	N	386	-0-	-17	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	200	-0-	-130	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	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 #: 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
12	1550	N	442	-0-	-1108	-0-	32	1	410	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	143	1	2105	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	115	1	2454	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	105	1	2037	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	103	1	2154	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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
12	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	212	1	2661	3	Y	11	18	1			6
							12	9									
01	4588	X	3845	-0-	-743	-0-	246	1	3587	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
02	4144	X	3144	-0-	-1000	-0-	199	1	2933	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
03	4805	X	2967	-0-	-1838	-0-	132	1	2800	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	137	1	2634	3	Y	33	29	1			9
							36	9									
*05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	126	1	2656	3	Y	30	23	1			16
							33	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
12	2914	X	2000	-0-	-914	-0-	147	1	1844	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
01	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	134	1	1966	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	2520	X	2049	-0-	-471	-0-	129	1	1906	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	2573	X	1753	-0-	-820	-0-	74	1	1596	3	Y	75	67	1			11
							83	9									
04	3000	N	3449	-0-	449	449	165	1	3190	3	Y	85	72	1			24
							94	9									
*05	3100	N	3401	-0-	301	750	150	1	3165	3	Y	78	60	1			42
							86	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
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	282	1	3530	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	308	1	4493	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	315	1	4645	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	2604	X	1552	-0-	-1052	-0-	63	1	1355	3	Y	122	110	1			17
							134	9									
04	1740	X	1358	-0-	-382	-0-	60	1	1163	3	Y	123	106	1			34
							135	9									
05	1798	X	1589	-0-	-209	-0-	65	1	1401	3	Y	112	87	1			59
							123	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2077	X	756	-0-	-1321	-0-	55	1	679	3	Y	20	16	1			6
							22	9									
01	837	N	570	-0-	-267	-0-	35	1	511	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	32	1	691	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4494	-0-	1494	1494	222	1	4272	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3368	-0-	268	1762	152	1	3216	3	Y	-0-					-0-

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
12	1922	N	932	-0-	-990	-0-	68	1	862	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	1674	N	752	-0-	-922	-0-	48	1	703	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1680	N	559	-0-	-1121	-0-	35	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	885	-0-	-45	-0-	40	1	845	3	Y	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	853	3	Y	-0-					-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	44	1	934	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	747	-0-	-121	-0-	53	1	672	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
01	837	N	381	-0-	-456	-0-	22	1	334	3	Y	23	21	1			7
							25	9									
02	756	N	343	-0-	-413	-0-	22	1	321	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	744	N	458	-0-	-286	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	17	1	333	3	Y	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	245	1	3081	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	198	1	2886	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	152	1	2241	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
03	3317	X	2053	-0-	-1264	-0-	91	1	1936	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	127	1	2445	3	Y	24	21	1			6
							26	9									
*05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	107	1	2287	3	Y	22	17	1			11
							24	9									

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ENCINO (5650) //CONT.// 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		159	-0-	159	229	159	2			N	-0-					-0-
03			42	35	-0-	-7	222	35	2		N	-0-					-0-
04			60	-0-	-0-	-60	162				N	-0-					-0-
*05			62	-0-	-0-	-62	100				N	-0-					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	837	X	387	-0-	-450	-0-	340	2	47	9	N	43					222
01	682	X	181	-0-	-501	-0-	178	2	3	9	N	3					225
02	616	X	102	-0-	-514	-0-	98	2	4	9	N	4					229
03	620	X	53	-0-	-567	-0-	50	2	3	9	N	3					232
04	600	X	199	-0-	-401	-0-	191	2	8	9	N	7					239
05	372	X	367	-0-	-5	-0-	360	2	7	9	N	6	187	1			58

ENOS COOPER (J-2) //CONT.// 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
12	713	X	381	-0-	-332	-0-	381	2			N	-0-					155
01	713	X	367	-0-	-346	-0-	367	2			N	-0-					155
02	644	X	105	-0-	-539	-0-	105	2			N	-0-					155
03	620	X	65	-0-	-555	-0-	61	2	4	9	N	4					159
04	600	X	176	-0-	-424	-0-	167	2	9	9	N	8					167
*05	487	X	487	-0-	-0-	-0-	463	2	24	9	N	22					189

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	5363 X	1946	-0-	-3417	-0-	28	1	1918	2	N	-0-					-0-
*01	5363 X	4761	-0-	-602	-0-	685	1	4076	2	N	-0-					-0-
*02	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	1153	1	7320	2	N	-0-					-0-
03	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	1343	1	7748	2	N	-0-					-0-
04	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	1118	1	7051	2	N	-0-					-0-
*05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	1055	1	6121	2	N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,350) //CONT.// 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1050	-0-	-658	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1660	-0-	-758	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1838	-0-	-502	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1790	-0-	-628	-0-	1790	2			N	-0-					-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	62	1	4206	2	N	-0-					-0-
*01	1736	X	1445	-0-	-291	-0-	211	1	1234	2	N	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	98	1	618	2	N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	109	1	623	2	N	-0-					-0-
04	810	N	672	-0-	-138	-0-	93	1	579	2	N	-0-					-0-
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	129	1	739	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-			21
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			21
*04	2 R	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			21
05	2 #	NO RPT	-0-	-2	-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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
05	0 N	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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	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
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	83	1	1049	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
01	961	N	77	-0-	-884	-0-	6	1	70	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	168	1	1880	2	Y	23	18	1			5
							25	9									
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	184	1	2142	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	188	1	2205	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
*05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	203	1	2404	2	Y	14	13	1			5
							15	9									

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
12	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8130	R	8130	-0-	-0-	-0-	8129	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10850		7093	-0-	-3757	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
02	9800		5636	-0-	-4164	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
03	10540	#	5132	-0-	-5408	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
04	8610	#	4511	-0-	-4099	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	8122	#	1478	-0-	-6644	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	12276	X	10464	-0-	-1812	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10723	-0-	-933	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9671	-0-	-269	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
*03	10788	X	10398	-0-	-390	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
*04	10110	X	9862	-0-	-248	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9770	-0-	-677	-0-	9770	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	10075	X	9013	-0-	-1062	-0-	799	1	8214	2	Y	-0-					26
01	10075	X	6663	-0-	-3412	-0-	622	1	6041	2	Y	-0-					26
02	9100	X	9030	-0-	-70	-0-	785	1	8245	2	Y	-0-					26
03	9393	X	8764	-0-	-629	-0-	810	1	7954	2	Y	-0-					26
04	9090	X	8142	-0-	-948	-0-	837	1	7305	2	Y	-0-					26
05	9920	X	8956	-0-	-964	-0-	782	1	8174	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
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	298	1	3064	2	Y	-0-					30
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	285	1	2763	2	Y	-0-					30
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	226	1	2371	2	Y	-0-					30
03	3286	X	2668	-0-	-618	-0-	247	1	2421	2	Y	-0-					30
04	2760	X	2390	-0-	-370	-0-	246	1	2144	2	Y	-0-					30
*05	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	241	1	2514	2	Y	-0-					30

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	1076	1	2435	2	N	-0-					82
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	1060	1	2519	2	N	-0-					82
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	972	1	2009	2	N	-0-					82
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	1068	1	2174	2	N	-0-					82
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	1027	1	2039	2	N	-0-					82
*05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	1045	1	2027	2	N	-0-					82

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
RMT C WELL #: 5 RRCID -> 221569 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9890 - 9980

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

12	8525	X	7524	-0-	-1001	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7065	-0-	-468	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6326	-0-	-898	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6844	-0-	-1154	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6439	-0-	-731	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7128	-0-	-281	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
02	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	2490	-0-	-1650	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	967	-0-	-1823	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

12	2759	X	675	-0-	-2084	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3748	-0-	948	948	3748	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2833	-0-	-267	681	2833	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2477	-0-	-523	158	2477	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1489	-0-	-1301	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5225	-0-	-355	-0-	5225	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4643	-0-	-229	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4893	-0-	-470	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-
*05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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

12	10013	X	7296	-0-	-2717	-0-	7296	2			Y	-0-					-0-
01	8773	X	7339	-0-	-1434	-0-	7339	2			Y	-0-					-0-
02	7784	X	6973	-0-	-811	-0-	6973	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7493	-0-	-288	-0-	7493	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-
*05	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			Y	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

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-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6459	2	158	9	Y	144					273
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7175	2	131	9	Y	119	167	1			225
02	5432	X	5416	-0-	-16	-0-	5310	2	106	9	Y	96	238	1			83
03	6541	X	5922	-0-	-619	-0-	5857	2	65	9	Y	59					142
04	6150	X	4641	-0-	-1509	-0-	4488	2	153	9	Y	139	174	1			107
05	6355	X	5942	-0-	-413	-0-	5942	2			Y	-0-					107

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

12	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 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
12	7595	X	7229	-0-	-366	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6975	-0-	-558	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6479	-0-	-101	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6587	-0-	-698	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
04	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6961	-0-	-262	-0-	6961	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 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
12	1488	N	1048	-0-	-440	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	927	-0-	-220	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	840	N	679	-0-	-161	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 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
12	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1908	-0-	-162	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
*05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 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
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3988	-0-	-44	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
*05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-

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
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					19
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					19
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					19
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					19
05	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			Y	-0-					19

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 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
12	7068	X	6298	-0-	-770	-0-	6298	2			N	-0-					70
01	7068	X	6644	-0-	-424	-0-	6644	2			N	-0-					70
02	6104	X	5816	-0-	-288	-0-	5816	2			N	-0-					70
03	6758	X	6335	-0-	-423	-0-	6335	2			N	-0-					70
04	6450	X	6101	-0-	-349	-0-	6101	2			N	-0-					70
05	6634	X	6180	-0-	-454	-0-	6180	2			N	-0-					70

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 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
12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					120
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					120
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					120
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					120
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					120
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					120

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 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
12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
01	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
03	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
04	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7112	-0-	-359	-0-	7112	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353

12	4278	X	1243	-0-	-3035	-0-	1243	2			Y	-0-					21
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					21
02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					21
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			Y	-0-					21
04	3600	X	3542	-0-	-58	-0-	3542	2			Y	-0-					21
05	5704	X	3731	-0-	-1973	-0-	3731	2			Y	-0-					21

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

12	30532	X	30532	-0-	-0-	-0-	30532	2			Y	-0-					-0-
01	30473	X	28816	-0-	-1657	-0-	28816	2			Y	-0-					-0-
02	25928	X	22959	-0-	-2969	-0-	22959	2			Y	-0-					-0-
03	30473	X	25742	-0-	-4731	-0-	25742	2			Y	-0-					-0-
04	29550	X	23478	-0-	-6072	-0-	23478	2			Y	-0-					-0-
05	30535	X	28823	-0-	-1712	-0-	28823	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

12	39525	X	38442	-0-	-1083	-0-	38442	2			Y	-0-					-0-
01	38688	X	36172	-0-	-2516	-0-	36172	2			Y	-0-					-0-
02	33992	X	30892	-0-	-3100	-0-	30892	2			Y	-0-					-0-
03	38440	X	33322	-0-	-5118	-0-	33322	2			Y	-0-					-0-
04	33240	X	28624	-0-	-4616	-0-	28624	2			Y	-0-					-0-
05	34348	X	34005	-0-	-343	-0-	34005	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

12	68265	X	68265	-0-	-0-	-0-	68265	2			Y	-0-					-0-
01	67673	X	63415	-0-	-4258	-0-	63415	2			Y	-0-					-0-
02	61124	X	55721	-0-	-5403	-0-	55721	2			Y	-0-					-0-
03	67673	X	65743	-0-	-1930	-0-	65743	2			Y	-0-					-0-
04	53649	X	53649	-0-	-0-	-0-	53649	2			Y	-0-					-0-
*05	53288	X	53288	-0-	-0-	-0-	53288	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

12	7130	X	5864	-0-	-1266	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	4852	-0-	-1317	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4986	-0-	-586	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5068	-0-	-853	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4908	-0-	-672	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	3620	-0-	-2146	-0-	3620	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	18140	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15233	-0-	-1228	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14489	-0-	-379	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15752	-0-	-709	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	12570	-0-	-4050	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	16874	-0-	-300	-0-	16874	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
12	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3141	-0-	-610	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2999	-0-	-389	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3213	-0-	-538	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3076	-0-	-254	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	3094	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
12	18879	X	17321	-0-	-1558	-0-	17276	2	45	9	N	41					100
01	18507	X	16540	-0-	-1967	-0-	16518	2	22	9	N	20					120
02	16156	X	14516	-0-	-1640	-0-	14472	2	44	9	N	40					160
03	17732	X	15733	-0-	-1999	-0-	15711	2	22	9	N	20					180
04	15210	X	12944	-0-	-2266	-0-	12921	2	23	9	N	21					201
*05	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	16997	2	33	9	N	30	189	1			42

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
12	8215	X	8000	-0-	-215	-0-	7960	2	40	9	N	36					251
01	7099	X	4072	-0-	-3027	-0-	4072	2			N	-0-					251
02	6412	X	6065	-0-	-347	-0-	6065	2			N	-0-					251
03	7998	X	5184	-0-	-2814	-0-	5184	2			N	-0-					251
04	7740	X	5567	-0-	-2173	-0-	5567	2			N	-0-					251
05	7998	X	6116	-0-	-1882	-0-	6090	2	26	9	N	24					275

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
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					118
01	2108	X	1782	-0-	-326	-0-	1762	2	20	9	N	18					136
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					136
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					136
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					136
*05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2635	2	19	9	N	17					153

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
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-					46
01	1240	N	983	-0-	-257	-0-	975	2	8	9	N	7					53
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					53
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					53
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					53
05	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			N	-0-					53

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	3937	X	3565	-0-	-372	-0-	1211	1	2354	2	N	-0-					-0-
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	937	1	3169	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3500	-0-	-280	-0-	992	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3976	-0-	-209	-0-	1254	1	2722	2	N	-0-					-0-
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	973	1	3151	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	4061	-0-	-31	-0-	949	1	3112	2	N	-0-					-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
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	312	1	607	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	938	-0-	-85	-0-	214	1	724	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	966	-0-	-70	-0-	274	1	692	2	N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	365	1	792	2	N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	261	1	844	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	843	-0-	-242	-0-	197	1	646	2	N	-0-					-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
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	1725	1	3707	2	N	-0-					-0-
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	494	1	4710	2	N	-0-					-0-
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	1252	1	5262	2	N	-0-					-0-
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	1422	1	4001	2	N	-0-					-0-
*05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	1900	1	4622	2	N	-0-					-0-

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
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	975	1	242	2	N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	925	1	411	2	N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	515	1	731	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	987	-0-	-222	-0-	602	1	385	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	776	-0-	-514	-0-	554	1	222	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	322	-0-	-1073	-0-	96	1	226	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 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
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	504	N	454	-0-	-50	-0-	34	1	418	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	558	N	253	-0-	-305	-0-	18	1	235	2	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
05	496	N	171	-0-	-325	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 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
12	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2036	-0-	-599	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	139	1	1709	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2697	N	2477	-0-	-220	-0-	179	1	2298	2	N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	166	1	1999	2	N	-0-					-0-
*05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	174	1	2145	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 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
12	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	64	1	789	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	43	1	547	2	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	N	-0-					-0-
05	806	N	614	-0-	-192	-0-	46	1	568	2	N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 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
12	3183	X	3114	-0-	-69	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2480	-0-	-62	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	184	1	2263	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	191	1	2456	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2535	-0-	-525	-0-	194	1	2341	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2578	-0-	-522	-0-	194	1	2384	2	N	-0-					-0-

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
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	476	N	361	-0-	-115	-0-	27	1	332	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	558	N	344	-0-	-214	-0-	25	1	319	2	N	-0-					-0-
04	600	N	306	-0-	-294	-0-	23	1	283	2	N	-0-					-0-
05	403	N	184	-0-	-219	-0-	14	1	170	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
12	6169	X	3665	-0-	-2504	-0-	3664	2	1	9	N	1					23
01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	601	1	5628	2	N	-0-	7	1			16
02	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	617	1	4915	2	N	3	17	1			2
							3	9									
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	629	1	5280	2	N	2					4
							2	9									
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	680	1	5452	2	N	-0-					4
*05	6231	X	6124	-0-	-107	-0-	641	1	5482	2	N	1	4	1	1	6	-0-
							1	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	N	1					23
01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	277	1	2600	2	N	-0-	7	1			16
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	190	1	1516	2	N	3	16	1			3
							3	9									
03	1953	N	1270	-0-	-683	-0-	135	1	1133	2	N	2					5
							2	9									
04	2190	N	1022	-0-	-1168	-0-	113	1	909	2	N	-0-					5
*05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	246	1	2105	2	N	1	5	1	1	6	-0-
							1	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
12	7688	X	4865	-0-	-2823	-0-	4864	2	1	9	N	1					23
01	7688	X	5236	-0-	-2452	-0-	505	1	4731	2	N	-0-	7	1			16
02	6944	X	4753	-0-	-2191	-0-	529	1	4221	2	N	3	18	1			1
							3	9									
03	7068	X	5145	-0-	-1923	-0-	547	1	4596	2	N	2					3
							2	9									
04	6030	X	4635	-0-	-1395	-0-	514	1	4121	2	N	-0-					3
*05	5270	X	4314	-0-	-956	-0-	451	1	3863	2	N	-0-	2	1	1	6	-0-

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
12	8556	X	5701	-0-	-2855	-0-	5700	2	1	9	N	1					24
01	8556	X	6394	-0-	-2162	-0-	617	1	5777	2	N	-0-	7	1			17
02	7728	X	5955	-0-	-1773	-0-	664	1	5289	2	N	2	16	1			3
							2	9									
03	8277	X	6478	-0-	-1799	-0-	689	1	5787	2	N	2					5
							2	9									
04	6900	X	6265	-0-	-635	-0-	693	1	5564	2	N	7					12
							8	9									
*05	6603	X	6326	-0-	-277	-0-	662	1	5664	2	N	-0-	11	1	1	6	-0-

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
12	11749	X	5824	-0-	-5925	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	4329	-0-	-7420	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	3605	-0-	-7007	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	4626	-0-	-5821	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	3739	-0-	-4031	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4205	-0-	-1623	-0-	4205	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
12	2201	X	1903	-0-	-298	-0-	152	1	1751	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1466	-0-	-735	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1122	-0-	-1314	-0-	84	1	1035	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	2697	X	1270	-0-	-1427	-0-	92	1	1177	2	N	1					1
							1	9									
*04	1410	N	727	-0-	-683	-0-	56	1	671	2	N	-0-					1
05	1240	N	377	-0-	-863	-0-	28	1	349	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
12	8401	X	7362	-0-	-1039	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7071	-0-	-1330	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6809	-0-	-779	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6957	-0-	-576	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6644	-0-	-646	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6612	-0-	-921	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	23941	2			N	-0-					-0-
01	28347	X	28347	-0-	-0-	-0-	28347	2			N	-0-					-0-
02	29422	X	29422	-0-	-0-	-0-	29422	2			N	-0-					-0-
03	32302	X	27817	-0-	-4485	-0-	27817	2			N	-0-					-0-
04	28770	X	19168	-0-	-9602	-0-	19168	2			N	-0-					-0-
05	29729	X	20412	-0-	-9317	-0-	20412	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
12	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

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
12	4557	X	2143	-0-	-2414	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	1747	-0-	-2345	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1910	-0-	-1786	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1886	-0-	-1741	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
04	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*05	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	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
12	3100	N	4435	-0-	1335	8764	429	1	4006	2	N	-0-					-0-
01	9780	X	1016	-0-	-8764	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	97	1	940	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	914	-0-	-3886	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1128	-0-	-3305	-0-	108	1	1020	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
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	271	1	3112	2	N	-0-					-0-
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	215	1	2640	2	N	28	27	1			1
							31	9									
03	3379	X	2472	-0-	-907	-0-	178	1	2294	2	N	-0-					1
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	221	1	2674	2	N	-0-					1
*05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	328	1	4036	2	N	-0-					1

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
12	4495	X	3637	-0-	-858	-0-	3637	2			N	-0-					55
01	4216	X	3677	-0-	-539	-0-	3677	2			N	-0-					55
02	3612	X	2707	-0-	-905	-0-	2707	2			N	-0-					55
*03	3782	X	2268	-0-	-1514	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*04	3480	X	2659	-0-	-821	-0-	2598	2	61	9	N	55	55	7			-0-
05	3596	X	2514	-0-	-1082	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1326					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		37	-0-	37	1363	37	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1363					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		389	-0-	389	1752	389	2			N	-0-					-0-
04	1752	N	-0-	-0-	-1752	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

12	3937	X	3654	-0-	-283	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2853	-0-	-787	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3304	-0-	-726	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3049	-0-	-851	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

12	6014	X	5051	-0-	-963	-0-	5051	2			N	-0-					14
01	6014	X	4638	-0-	-1376	-0-	4638	2			N	-0-					14
02	4732	X	3018	-0-	-1714	-0-	2885	2	133	9	N	121	124	1			11
03	5239	X	3590	-0-	-1649	-0-	3589	2	1	9	N	1					12
04	5070	X	2789	-0-	-2281	-0-	2789	2			N	-0-					12
05	5053	X	2670	-0-	-2383	-0-	2670	2			N	-0-					12

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	880	1	10124	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	7669	-0-	-577	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	5531	-0-	-1917	-0-	416	1	5113	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	11005	X	6006	-0-	-4999	-0-	433	1	5573	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	5508	-0-	-2562	-0-	421	1	5087	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	5539	-0-	-2800	-0-	416	1	5123	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6177	-0-	-736	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	5971	-0-	-2093	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7147	-0-	-1781	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6628	-0-	-1802	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7002	-0-	-407	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

12	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	92	1	1189	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	66	1	986	2	N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	89	1	1148	2	N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	87	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	913	-0-	-107	-0-	64	1	849	2	N	-0-					-0-
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	94	1	1277	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	261	1	3205	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	148	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	203	1	2454	2	N	-0-					-0-
*05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	223	1	2747	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
12	2852	X	1467	-0-	-1385	-0-	1455	2	12	9	N	11					11
01	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1490	2	11	9	N	10					21
02	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-	21	1			-0-
03	1457	X	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	118	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	48	1	451	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
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	437	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	430	1	2164	2	N	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	346	1	1854	2	N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	246	1	1205	2	N	-0-					-0-
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	385	1	1950	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
12	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1452	-0-	-144	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*03	1550	N	894	-0-	-656	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4960	X	4925	-0-	-35	-0-	4924	2	1	9	N	1	2	1			10
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5188	2	1	9	N	1	3	1			8
02	4648	X	4521	-0-	-127	-0-	4519	2	2	9	N	2	1	1			9
03	5146	X	4423	-0-	-723	-0-	4422	2	1	9	N	1					10
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4040	2	1	9	N	1	2	1			9
05	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	4617	2	1	9	N	1	1	1			9

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	72					135
01	855	X	855	-0-	-0-	-0-	768	2	87	9	N	79	165	1			49
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3501	2	116	9	N	105	145	1			9
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	279	1	2717	2	N	-0-					9
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2319	2	75	9	N	68	62	1			15
*05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	211	1	1995	2	N	-0-					15

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
12	4526	X	4427	-0-	-99	-0-	429	1	3998	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4159	-0-	-367	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3826	-0-	-542	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4309	-0-	-527	-0-	401	1	3908	2	N	-0-					-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3880	2	10	9	N	9	8	1			1
*05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	449	1	4236	2	N	-0-					1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		105	-0-	105	105	7	1	98	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					-0-

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 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
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 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
12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	616	X	616	-0-	-0-	-0-	101	1	515	2	N	-0-					-0-
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	92	1	461	2	N	-0-					-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	97	1	522	2	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	99	1	485	2	N	-0-					-0-
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	102	1	516	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 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
12	4991	X	1260	-0-	-3731	-0-	122	1	1138	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3185	-0-	-1323	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2386	-0-	-1582	-0-	222	1	2164	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	1406	-0-	-3184	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3280	-0-	-1463	-0-	314	1	2966	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 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
12	2759	N	2224	-0-	-535	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2187	-0-	-355	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	1650	-0-	-870	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 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
12	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	201	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	159	1	800	2	N	-0-					-0-
*03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	166	1	891	2	N	-0-					-0-
*04	1080	N	936	-0-	-144	-0-	158	1	778	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	148	1	752	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 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
12	6603	X	5649	-0-	-954	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5909	-0-	-694	-0-	5778	2	131	9	N	119					119
02	5376	X	5147	-0-	-229	-0-	5147	2			N	-0-	111	1			8
*03	5952	X	5503	-0-	-449	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
*04	5430	X	3992	-0-	-1438	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5199	-0-	-412	-0-	5199	2			N	-0-					-0-

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
12	3906	X	3363	-0-	-543	-0-	326	1	3037	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3007	-0-	-899	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2773	-0-	-755	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	285	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2631	-0-	-639	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2889	-0-	-459	-0-	277	1	2612	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 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
12	3100	N	3324	-0-	224	452	679	1	2645	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3163	-0-	63	515	457	1	2706	2	N	-0-					-0-
02	3320	X	2805	-0-	-515	-0-	586	1	2219	2	N	-0-					-0-
*03	3100	X	2559	-0-	-541	-0-	526	1	2033	2	N	-0-					-0-
*04	3000	X	1393	-0-	-1607	-0-	320	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2268	-0-	-832	-0-	476	1	1792	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 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
12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	501	1	4677	2	N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4410	-0-	-767	-0-	411	1	3999	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3321	-0-	-1389	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4218	-0-	-649	-0-	404	1	3814	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	873	1	10044	2	N	-0-					-0-
01	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	753	1	9250	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	10912	X	9551	-0-	-1361	-0-	689	1	8862	2	N	-0-					-0-
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	644	1	7770	2	N	-0-					-0-
*05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	632	1	7790	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	3950	-0-	-1909	-0-	316	1	3634	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	3981	-0-	-1878	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3808	-0-	-1484	-0-	287	1	3519	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	367	1	4716	2	N	-0-					-0-
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	353	1	4257	2	N	-0-					-0-
*05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	363	1	4478	2	N	-0-					-0-

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
12	775	N	352	-0-	-423	-0-	352	2			N	-0-					12
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	84	1	430	2	N	-0-					12
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	64	1	324	2	N	42	42	1			12
							46	9									
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	59	1	315	2	N	-0-					-0-
*04	510	N	298	-0-	-212	-0-	50	1	248	2	N	-0-					-0-
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	64	1	326	2	N	-0-					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 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
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	1868	-0-	-1296	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	1753	-0-	-1781	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1954	-0-	-1466	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1857	-0-	-1677	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 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
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2994	-0-	-943	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3419	-0-	-391	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3014	-0-	-923	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3228	-0-	3228	11071	3228	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3042	-0-	3042	14113	3042	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2960	-0-	2960	17073	2960	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2686	-0-	2686	19759	2686	2			N	-0-					-0-
04	21607	X	1848	-0-	-19759	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2304	-0-	-982	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	4666	-0-	-4266	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	5964	-0-	-3925	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5288	-0-	-1532	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 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
12	14B2 EXT		1335	-0-	1335	4984	129	1	1206	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		931	-0-	931	5915	931	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		793	-0-	793	6708	793	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		724	-0-	724	7432	67	1	657	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	627	-0-	-2373	5059	627	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	636	-0-	-2464	2595	61	1	575	2	N	-0-					-0-

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
12	T. A.		830	-0-	830	5485	830	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1126	-0-	1126	6611	1126	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1050	-0-	1050	7661	1050	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2138	-0-	2138	9799	2138	2			N	-0-					-0-
04	12378	X	2579	-0-	-9799	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
*05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2545	-0-	2545	2545	2545	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2735	-0-	2735	5280	2735	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1969	-0-	1969	7249	1969	2			N	-0-					-0-
*05	9212	X	1963	-0-	-7249	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 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
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	235	1	2192	2	N	-0-					-0-
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5055	-0-	1955	1955	471	1	4584	2	N	-0-					-0-
04	6807	X	4852	-0-	-1955	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
*05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	450	1	4243	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 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
12	14508	X	13875	-0-	-633	-0-	1343	1	12532	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	13514	-0-	-1304	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	10914	-0-	-2470	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	13239	-0-	-1579	-0-	1233	1	12006	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	11766	-0-	-1674	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
*05	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	1347	1	12709	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 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
12	6386	X	5792	-0-	-594	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5517	-0-	-156	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4871	-0-	-253	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5360	-0-	-437	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
*05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

12	11966	X	8333	-0-	-3633	-0-	807	1	7526	2	N	-0-					91
01	11966	X	7716	-0-	-4250	-0-	7716	2			N	-0-					91
02	10808	X	6873	-0-	-3935	-0-	6871	2	2	9	N	2	92	1			1
03	8339	X	7449	-0-	-890	-0-	694	1	6755	2	N	-0-					1
04	8070	X	4603	-0-	-3467	-0-	4591	2	12	9	N	11	10	1			2
05	8339	X	7259	-0-	-1080	-0-	695	1	6564	2	N	-0-					2

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

12	3100	N	3578	-0-	478	478	286	1	3292	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	6539	-0-	3439	3917	6539	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7631	-0-	4831	8748	574	1	7055	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	15852	X	7104	-0-	-8748	-0-	513	1	6591	2	N	-0-					-0-
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	436	1	5268	2	N	-0-					-0-
*05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	289	1	3560	2	N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	710	1	6629	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6382	-0-	-4	-0-	6367	2	15	9	N	14					14
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-	14	1			-0-
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	734	1	7142	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6567	-0-	-633	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7213	-0-	-134	-0-	691	1	6522	2	N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	5270	X	5241	-0-	-29	-0-	507	1	4734	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4402	-0-	-124	-0-	4390	2	12	9	N	11					11
02	4368	X	3604	-0-	-764	-0-	3593	2	11	9	N	10	20	1			1
03	5239	X	4065	-0-	-1174	-0-	379	1	3686	2	N	-0-					1
04	4440	X	3476	-0-	-964	-0-	3476	2			N	-0-					1
05	4588	X	3563	-0-	-1025	-0-	341	1	3222	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
12	3317	X	2900	-0-	-417	-0-	279	1	2606	2	N	14					14
							15	9									
01	3038	X	2615	-0-	-423	-0-	2593	2	22	9	N	20					34
02	2716	X	1981	-0-	-735	-0-	1981	2			N	-0-	34	1			-0-
03	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	248	1	2413	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2228	-0-	-292	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	240	1	2264	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
12	1147	X	487	-0-	-660	-0-	185	1	302	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	151	-0-	-996	-0-	37	1	114	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	301	-0-	-763	-0-	77	1	224	2	N	-0-					-0-
03	1178	X	326	-0-	-852	-0-	95	1	231	2	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	52	1	123	2	N	-0-					-0-
05	341	N	34	-0-	-307	-0-	10	1	24	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
12	5859	X	3763	-0-	-2096	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	2786	-0-	-2422	-0-	456	1	2330	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1088	1	5474	2	N	42	42	1			-0-
							46	9									
03	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	1025	1	5490	2	N	-0-					-0-
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	928	1	4556	2	N	-0-					-0-
*05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	880	1	4458	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
12	2666	N	2149	-0-	-517	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	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
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	532	N	139	-0-	-393	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	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
12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	622	1	7160	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7424	-0-	-52	-0-	559	1	6863	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8277	X	8048	-0-	-229	-0-	581	1	7467	2	N	-0-					-0-
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	564	1	6805	2	N	-0-					-0-
*05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	648	1	7985	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
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
02	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5282	-0-	-1662	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
*05	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	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
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1295	2	44	9	N	40					40
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-	40	1			-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	100	1	971	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	505	-0-	-785	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	1152	-0-	-181	-0-	110	1	1042	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
12	2945	X	2104	-0-	-841	-0-	168	1	1936	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2373	-0-	-287	-0-	179	1	2192	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	195	1	2504	2	N	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	137	1	1651	2	N	-0-					-0-
*05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	173	1	2132	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
12	3689	X	1438	-0-	-2251	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	762	1	3890	2	N	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	571	1	2870	2	N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	578	1	3095	2	N	-0-					-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	559	1	2744	2	N	-0-					-0-
*05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	555	1	2813	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
12	1767	N	1158	-0-	-609	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	970	-0-	-290	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	393	-0-	-657	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	411	-0-	-674	-0-	411	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	1			-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-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

12	3999	X	3525	-0-	-474	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3570	-0-	-1050	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4150	-0-	-965	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3399	-0-	-1161	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3912	-0-	-614	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

12	3100	N	2801	-0-	-299	988	2801	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2756	-0-	-344	644	451	1	2305	2	N	-0-					-0-
02	2943	X	2299	-0-	-644	-0-	381	1	1918	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	386	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2089	-0-	-1361	-0-	353	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	352	1	1782	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	411	1	4733	2	N	-0-					-0-
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	311	1	3823	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	337	1	4334	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4353	-0-	-537	-0-	333	1	4020	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	341	1	4196	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

12	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2011	-0-	-565	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2662	-0-	-190	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2461	-0-	-236	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	2	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	2	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	2	N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	36	1	122	2	N	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	6	1	21	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
12	3720	X	2203	-0-	-1517	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2328	-0-	-1392	-0-	2313	2	15	9	N	14	14	1			-0-
02	2968	X	2080	-0-	-888	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
*05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	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
12	T. A.		8356	-0-	8356	23686	8356	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		8188	-0-	8188	31874	8077	2	111	9	N	101	101	1			-0-
02	T. A.		6374	-0-	6374	38248	6355	2	19	9	N	17	17	1			-0-
03	T. A.		7683	-0-	7683	45931	7683	2			N	-0-					-0-
04	52560	X	6629	-0-	-45931	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6826	-0-	-1079	-0-	6826	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
12	5673	X	4732	-0-	-941	-0-	378	1	4354	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4464	-0-	-403	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	359	1	4411	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	332	1	4273	2	N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	355	1	4293	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	310	1	3813	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
12	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	605	1	6958	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	6721	-0-	-3664	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	6115	-0-	-3265	-0-	460	1	5653	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	10385	X	6273	-0-	-4112	-0-	453	1	5820	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6074	-0-	-1096	-0-	465	1	5609	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6837	-0-	-572	-0-	513	1	6324	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
12	3999	X	2520	-0-	-1479	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	534	1	2728	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	503	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	544	1	2913	2	N	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	535	1	2626	2	N	-0-					-0-
*05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	554	1	2807	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
12	13020	X	10237	-0-	-2783	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
01	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8273	-0-	-435	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
03	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
04	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
*05	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					-0-

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
12	5890	X	5002	-0-	-888	-0-	400	1	4602	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5151	-0-	-1297	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4386	-0-	-1578	-0-	330	1	4054	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	6603	X	4452	-0-	-2151	-0-	321	1	4131	2	N	-0-					-0-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	409	1	4940	2	N	-0-					-0-
*05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	409	1	5036	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
12	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	981	1	11291	2	N	-0-					-0-
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
02	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	720	1	8843	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	12276	X	9458	-0-	-2818	-0-	683	1	8775	2	N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	611	1	7375	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8416	-0-	-326	-0-	632	1	7784	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
12	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	639	1	7354	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5754	-0-	-973	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6050	-0-	-1678	-0-	455	1	5593	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8556	X	8001	-0-	-555	-0-	577	1	7424	2	N	-0-					-0-
04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	726	1	8763	2	N	-0-					-0-
*05	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	610	1	7516	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
12	3131	X	1890	-0-	-1241	-0-	183	1	1707	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2554	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	261	1	2544	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	254	1	2396	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
12	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	390	N	125	-0-	-265	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	403	N	63	-0-	-340	-0-	63	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	847	-0-	847	847	847	847	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	883	-0-	883	1730	883	883	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
12	10447	X	6760	-0-	-3687	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	6406	-0-	-2770	-0-	1049	1	5357	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6057	-0-	-1167	-0-	1004	1	5053	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7000	-0-	-998	-0-	1101	1	5899	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6383	-0-	-697	-0-	1080	1	5303	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6425	-0-	-333	-0-	1059	1	5366	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
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	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
12	496	X	343	-0-	-153	-0-	25	1	318	2	N	-0-					-0-
01	341	X	103	-0-	-238	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
02	308	X	30	-0-	-278	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	341	X	170	-0-	-171	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	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
12	1891	X	1415	-0-	-476	-0-	113	1	1302	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	1639	-0-	-314	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	163	1	2005	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	153	1	1967	2	N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	152	1	1832	2	N	-0-					-0-
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	151	1	1857	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
12	837	N	415	-0-	-422	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	700	N	688	-0-	-12	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

12	3038	X	1664	-0-	-1374	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1607	-0-	-1059	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1494	-0-	-662	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1586	-0-	-181	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1406	-0-	-268	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

12	3751	X	2244	-0-	-1507	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2184	-0-	-1567	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1699	-0-	-1689	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2307	-0-	-273	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
*05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	1530	1	7817	2	N	-0-					-0-
02	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1426	1	7173	2	N	-0-					-0-
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	1505	1	8061	2	N	-0-					-0-
04	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	1540	1	7565	2	N	-0-					-0-
*05	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	1579	1	8005	2	N	-0-					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	844	1	3287	2	N	1	61	1			19
							1	9									
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	608	1	3599	2	N	-0-					19
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	773	1	2926	2	N	27	27	1			19
							30	9									
03	4123	X	3215	-0-	-908	-0-	661	1	2554	2	N	-0-					19
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	799	1	2681	2	N	64					64
							70	9									
*05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	722	1	2719	2	N	-0-					64

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

12	6169	X	4606	-0-	-1563	-0-	330	1	4276	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5802	-0-	-336	-0-	361	1	5441	2	N	-0-					-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	367	1	4730	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5177	-0-	-465	-0-	341	1	4836	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4746	-0-	-864	-0-	334	1	4412	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4921	-0-	-876	-0-	339	1	4582	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
12	744	X	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	433	-0-	-1830	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	329	-0-	-1715	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	491	-0-	-1772	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	660	2	N	-0-					-0-
01	992	N	582	-0-	-410	-0-	36	1	546	2	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	2	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	54	1	760	2	N	-0-					-0-
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	32	1	442	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

12	4681	X	4250	-0-	-431	-0-	305	1	3945	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3526	-0-	-1093	-0-	220	1	3306	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3055	-0-	-1117	-0-	220	1	2835	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4452	-0-	-167	-0-	293	1	4159	2	N	-0-					-0-
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	306	1	4035	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3902	-0-	-345	-0-	269	1	3633	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

12	2139	X	441	-0-	-1698	-0-	32	1	409	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1954	-0-	-92	-0-	122	1	1832	2	N	-0-					-0-
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	156	1	2015	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1903	-0-	-143	-0-	125	1	1778	2	N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	87	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	1698	-0-	-720	-0-	117	1	1581	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

12	6448	X	5493	-0-	-955	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5646	-0-	-709	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4987	-0-	-193	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5498	-0-	-82	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5003	-0-	-639	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

12	7006	X	6711	-0-	-295	-0-	537	1	6174	2	N	-0-					-0-
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5715	-0-	-249	-0-	430	1	5283	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	498	1	6401	2	N	-0-					-0-
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	487	1	5883	2	N	-0-					-0-
*05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	478	1	5894	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
12	2573	X	2240	-0-	-333	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	874	-0-	-1482	-0-	874	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
12	3100	N	3418	-0-	318	1764	161	1	3257	2	N	-0-					-0-
01	4233	X	2469	-0-	-1764	-0-	113	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2417	-0-	-159	-0-	102	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	115	1	2434	2	N	-0-					-0-
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	110	1	2358	2	N	-0-					-0-
*05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	112	1	2145	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	209	1	813	2	N	-0-					-0-
01	868	X	695	-0-	-173	-0-	100	1	595	2	N	-0-					-0-
02	784	X	731	-0-	-53	-0-	153	1	578	2	N	-0-					-0-
03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	293	1	1134	2	N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	189	1	633	2	N	-0-					-0-
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	191	1	718	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
12	5177	X	1966	-0-	-3211	-0-	141	1	1825	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3305	-0-	-1345	-0-	206	1	3099	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3288	-0-	-912	-0-	236	1	3052	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4287	-0-	-363	-0-	282	1	4005	2	N	-0-					-0-
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	344	1	4547	2	N	-0-					-0-
*05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	310	1	4187	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
12	11408	X	7418	-0-	-3990	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8406	-0-	-1483	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8893	-0-	-39	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8489	-0-	-532	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	7692	-0-	-2166	-0-	7692	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
12	2511	X	1670	-0-	-841	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	788	-0-	-1661	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	944	-0-	-1212	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	867	-0-	-1427	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	829	-0-	-225	-0-	829	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
12	4333	X	3123	-0-	-1210	-0-	224	1	2899	2	N	-0-					-0-
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	262	1	3936	2	N	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	215	1	2768	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	197	1	2802	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2462	-0-	-1588	-0-	173	1	2289	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	2294	-0-	-1891	-0-	158	1	2136	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
12	2852	X	2147	-0-	-705	-0-	2147	2			N	-0-					55
01	2790	X	2025	-0-	-765	-0-	2025	2			N	-0-					55
02	2408	X	1832	-0-	-576	-0-	1821	2	11	9	N	10	65	1			-0-
03	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
*05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	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
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	536	-0-	-1396	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	898	-0-	-528	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	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
12	3906	X	2855	-0-	-1051	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2333	-0-	-1294	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2060	-0-	-1216	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
*05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2449	X	2068	-0-	-381	-0-	148	1	1920	2	N	-0-					-0-
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	229	1	3439	2	N	-0-					-0-
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	245	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	235	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2717	-0-	-823	-0-	191	1	2526	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	215	1	2905	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5735	X	4688	-0-	-1047	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5639	-0-	-96	-0-	923	1	4716	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5047	-0-	-133	-0-	828	1	4165	2	N	49	49	1			-0-
							54	9									
03	5673	X	5594	-0-	-79	-0-	880	1	4714	2	N	-0-					-0-
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	867	1	4259	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4966	-0-	-149	-0-	818	1	4148	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
12	5270	X	4393	-0-	-877	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4587	-0-	-683	-0-	4533	2	54	9	N	49					49
02	4228	X	3985	-0-	-243	-0-	3985	2			N	-0-	46	1			3
03	4557	X	4273	-0-	-284	-0-	4273	2			N	-0-					3
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4002	2	1	9	N	1	1	6			3
05	4588	X	3936	-0-	-652	-0-	3936	2			N	-0-					3

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
12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	972	1	4968	2	N	-0-					-0-
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	954	1	4797	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5165	-0-	-477	-0-	813	1	4352	2	N	-0-					-0-
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	1085	1	5330	2	N	-0-					-0-
*05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	1004	1	5087	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	226	1	2594	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2589	-0-	-46	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2433	-0-	-171	-0-	183	1	2248	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	187	1	2409	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2416	-0-	-74	-0-	185	1	2231	2	N	-0-					-0-
*05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	201	1	2481	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
12	1984	N	868	-0-	-1116	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1703	-0-	-427	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	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
12	2604	X	1721	-0-	-883	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2308	-0-	-17	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1692	-0-	-408	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
04	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	2010	-0-	-284	-0-	2010	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
12	T. A.		4541	-0-	4541	15041	4541	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4362	-0-	4362	19403	4362	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3365	-0-	3365	22768	3365	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		4249	-0-	4249	27017	4249	2			N	-0-					-0-
04	31019	X	4002	-0-	-27017	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3993	-0-	-533	-0-	3993	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
12	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	278	1	1968	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	2150	-0-	-82	-0-	240	1	1910	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	1830	-0-	-186	-0-	239	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	1740	-0-	-492	-0-	226	1	1514	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	206	1	1453	2	N	-0-					-0-
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	241	1	1588	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
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2664	-0-	-64	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2150	-0-	-370	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2565	-0-	-318	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	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
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	142	1	1629	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1107	-0-	-321	-0-	83	1	1022	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1767	N	1113	-0-	-654	-0-	80	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	130	1	1574	2	N	-0-					-0-
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	124	1	1522	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
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2559	-0-	-185	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1843	-0-	-1195	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3999	X	3303	-0-	-696	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3563	-0-	-436	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2307	-0-	-1305	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2196	-0-	-1338	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1860	-0-	-1020	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1563	-0-	-1413	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

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
12	5828	X	4926	-0-	-902	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4843	-0-	-799	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4067	-0-	-469	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4590	-0-	-339	-0-	4590	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
12	2883	X	2616	-0-	-267	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	687	-0-	-1861	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1362	-0-	-262	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1271	-0-	-349	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	1255	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
12	9176	X	6653	-0-	-2523	-0-	822	1	5831	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	7719	-0-	-930	-0-	860	1	6859	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6600	-0-	-316	-0-	861	1	5739	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6729	-0-	-370	-0-	874	1	5855	2	N	-0-					-0-
04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	894	1	6288	2	N	-0-					-0-
*05	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	859	1	5667	2	N	-0-					-0-

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
12	4948	X	3063	-0-	-1885	-0-	220	1	2843	2	N	-0-					-0-
01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	118	1	1778	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1142	-0-	-622	-0-	82	1	1060	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2208	-0-	-861	-0-	145	1	2063	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1760	-0-	-1210	-0-	124	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	1163	-0-	-1906	-0-	80	1	1083	2	N	-0-					-0-

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	558	N	304	-0-	-254	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	280	N	201	-0-	-79	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

12	12462	X	11974	-0-	-488	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	10938	-0-	-1121	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10168	-0-	-1228	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	10963	-0-	-1654	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
04	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11646	-0-	-320	-0-	11646	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

12	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2664	-0-	-220	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

12	T. A.		15203	-0-	15203	23495	15203	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		12480	-0-	12480	35975	12480	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10565	-0-	10565	46540	10565	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		10991	-0-	10991	57531	10991	2			N	-0-					-0-
04	66516	X	8985	-0-	-57531	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
*05	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961	N	657	-0-	-304	-0-	47	1	610	2	N	-0-			-0-
01	837	N	486	-0-	-351	-0-	30	1	456	2	N	-0-			-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	-0-			-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	637	2	N	-0-			-0-
04	480	N	204	-0-	-276	-0-	14	1	190	2	N	-0-			-0-
05	651	N	273	-0-	-378	-0-	19	1	254	2	N	-0-			-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

12	5301	X	3649	-0-	-1652	-0-	3649	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	4002	-0-	-1299	-0-	4002	2			N	-0-			-0-
02	4788	X	3424	-0-	-1364	-0-	3424	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	4168	-0-	-792	-0-	4168	2			N	-0-			-0-
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	3914	2			N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

12	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	809	1	10482	2	N	-0-			-0-
01	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	723	1	10879	2	N	-0-			-0-
02	12544	X	9955	-0-	-2589	-0-	716	1	9239	2	N	-0-			-0-
03	13888	X	10972	-0-	-2916	-0-	722	1	10250	2	N	-0-			-0-
04	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	768	1	10150	2	N	-0-			-0-
05	11594	X	11179	-0-	-415	-0-	770	1	10409	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

12	3162	X	2271	-0-	-891	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
01	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	2624	2			N	-0-			-0-
02	2520	X	2343	-0-	-177	-0-	2343	2			N	-0-			-0-
03	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
05	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	2426	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

12	T. A.		3866	-0-	3866	15931	277	1	3589	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		4072	-0-	4072	20003	254	1	3818	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		3891	-0-	3891	23894	265	1	3426	2	N	182	182	1	-0-
							200	9							
03	T. A.		3930	-0-	3930	27824	259	1	3671	2	N	-0-			-0-
04	31599	X	3775	-0-	-27824	-0-	266	1	3509	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3904	-0-	-250	-0-	269	1	3635	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

12	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
05	2356	N	2078	-0-	-278	-0-	2078	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 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
12	T. A.		918	-0-	918	2576	918	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		790	-0-	790	3366	790	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		563	-0-	563	3929	563	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		680	-0-	680	4609	680	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	611	-0-	-4609	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

12	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2383	-0-	-624	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1688	-0-	-1056	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1709	-0-	-1329	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3473	-0-	373	373	3473	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

12	T. A.		3305	-0-	3305	10605	3305	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3256	-0-	3256	13861	3256	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2876	-0-	2876	16737	2876	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3284	-0-	3284	20021	3284	2			N	-0-					-0-
04	23177	X	3156	-0-	-20021	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3309	-0-	-8	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

12	1984	X	1172	-0-	-812	-0-	84	1	1088	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1464	-0-	-520	-0-	91	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1368	-0-	-424	-0-	98	1	1270	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1458	-0-	-61	-0-	96	1	1362	2	N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	101	1	1332	2	N	-0-					-0-
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	101	1	1362	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

12	2511	X	1829	-0-	-682	-0-	131	1	1698	2	N	-0-					-0-
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	135	1	2034	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1371	-0-	-561	-0-	99	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	128	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	134	1	1763	2	N	-0-					-0-
*05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	139	1	1878	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1488	X	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	1268	-0-	-48	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1321	-0-	-136	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	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
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
*05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	15376	X	14200	-0-	-1176	-0-	1101	1	13098	2	N	1					154
							1	9									
01	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	639	1	17112	2	N	1					155
							1	9									
02	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	663	1	16745	2	N	-0-					155
03	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	624	1	16297	2	N	-0-					155
04	DLQ G-10		20074	-0-	20074	20074	710	1	19352	2	N	11					166
							12	9									
05	DLQ G-10		21816	-0-	21816	41890	734	1	21082	2	N	-0-					166

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

12	4495	X	4428	-0-	-67	-0-	227	1	4201	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3945	-0-	-860	-0-	166	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4110	-0-	-230	-0-	124	1	3986	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	156	1	4418	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4068	-0-	4068	4068	178	1	3890	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4698	-0-	4698	8766	184	1	4514	2	N	-0-					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

12	11811	X	8338	-0-	-3473	-0-	8338	2			N	-0-					21
01	11811	X	9568	-0-	-2243	-0-	226	1	9342	2	N	-0-					21
02	10668	X	8635	-0-	-2033	-0-	189	1	8446	2	N	-0-					21
03	9424	X	9322	-0-	-102	-0-	175	1	9147	2	N	-0-					21
04	DLQ G-10		9137	-0-	9137	9137	187	1	8950	2	N	-0-					21
05	DLQ G-10		8534	-0-	8534	17671	187	1	8347	2	N	-0-					21

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	47	1	1610	2	N	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	48	1	1742	2	N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	41	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	52	1	1559	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1158	-0-	-582	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	45	1	1260	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
12	3565	X	2384	-0-	-1181	-0-	237	1	2147	2	Y	-0-			-0-
01	3627	X	2295	-0-	-1332	-0-	229	1	2066	2	Y	-0-			-0-
02	3276	X	2460	-0-	-816	-0-	253	1	2207	2	Y	-0-			-0-
03	3627	X	2061	-0-	-1566	-0-	236	1	1825	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	2381	-0-	-769	-0-	274	1	2107	2	Y	-0-			-0-
05	2728	X	1338	-0-	-1390	-0-	155	1	1183	2	Y	-0-			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 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
12	2201	X	1965	-0-	-236	-0-	195	1	1770	2	Y	-0-			-0-
01	2201	X	1928	-0-	-273	-0-	192	1	1736	2	Y	-0-			-0-
02	1820	X	1641	-0-	-179	-0-	169	1	1472	2	Y	-0-			-0-
03	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	199	1	1536	2	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	193	1	1482	2	Y	-0-			-0-
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	265	1	2026	2	Y	-0-			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 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
12	4495	X	1306	-0-	-3189	-0-	130	1	1176	2	Y	-0-			-0-
01	4123	X	4069	-0-	-54	-0-	406	1	3663	2	Y	-0-			-0-
02	4004	X	3871	-0-	-133	-0-	398	1	3473	2	Y	-0-			-0-
03	4433	X	3331	-0-	-1102	-0-	381	1	2950	2	Y	-0-			-0-
04	4290	X	1751	-0-	-2539	-0-	202	1	1549	2	Y	-0-			-0-
05	4278	X	705	-0-	-3573	-0-	82	1	623	2	Y	-0-			-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 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
12	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	348	1	3155	2	Y	-0-			-0-
01	3844	X	2857	-0-	-987	-0-	285	1	2572	2	Y	-0-			-0-
02	3472	X	3040	-0-	-432	-0-	313	1	2727	2	Y	-0-			-0-
03	3844	X	2746	-0-	-1098	-0-	314	1	2432	2	Y	-0-			-0-
04	3420	X	2571	-0-	-849	-0-	296	1	2275	2	Y	-0-			-0-
05	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	338	1	2582	2	Y	-0-			-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 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
12	1147	X	545	-0-	-602	-0-	54	1	491	2	Y	-0-			-0-
01	1023	X	561	-0-	-462	-0-	56	1	505	2	Y	-0-			-0-
02	812	X	596	-0-	-216	-0-	61	1	535	2	Y	-0-			-0-
03	973	X	973	-0-	-0-	-0-	111	1	862	2	Y	-0-			-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	109	1	837	2	Y	-0-			-0-
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	111	1	847	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	136	1	1234	2	N	-0-			-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	135	1	1216	2	N	-0-			-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	122	1	1065	2	N	-0-			-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	173	1	1339	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	138	1	1062	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	148	1	1133	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2205	-0-	-27	-0-	219	1	1986	2	N	-0-			-0-
01	2170	X	2131	-0-	-39	-0-	213	1	1918	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1806	-0-	-154	-0-	186	1	1620	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	1809	-0-	-392	-0-	207	1	1602	2	N	-0-			-0-
04	2130	X	1747	-0-	-383	-0-	201	1	1546	2	N	-0-			-0-
05	2201	X	1981	-0-	-220	-0-	229	1	1752	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
12	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	1139	1	10324	2	Y	-0-					-0-
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	1054	1	9506	2	Y	-0-					-0-
02	9352	X	8712	-0-	-640	-0-	897	1	7815	2	Y	-0-					-0-
03	11470	X	9059	-0-	-2411	-0-	1037	1	8022	2	Y	-0-					-0-
04	11100	X	8666	-0-	-2434	-0-	998	1	7668	2	Y	-0-					-0-
05	11470	X	9456	-0-	-2014	-0-	1095	1	8361	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
12	12090	X	11285	-0-	-805	-0-	1122	1	10163	2	Y	-0-					-0-
01	12617	X	11685	-0-	-932	-0-	1166	1	10519	2	Y	-0-					-0-
02	11396	X	10061	-0-	-1335	-0-	1036	1	9025	2	Y	-0-					-0-
03	12617	X	10247	-0-	-2370	-0-	1173	1	9074	2	Y	-0-					-0-
04	11310	X	10923	-0-	-387	-0-	1258	1	9665	2	Y	-0-					-0-
05	11687	X	11190	-0-	-497	-0-	1296	1	9894	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
12	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	1010	1	9155	2	Y	-0-					-0-
01	11129	X	9663	-0-	-1466	-0-	964	1	8699	2	Y	-0-					-0-
02	10052	X	8694	-0-	-1358	-0-	895	1	7799	2	Y	-0-					-0-
03	11129	X	9229	-0-	-1900	-0-	1057	1	8172	2	Y	-0-					-0-
04	9870	X	8988	-0-	-882	-0-	1035	1	7953	2	Y	-0-					-0-
05	10168	X	9558	-0-	-610	-0-	1107	1	8451	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
12	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1427	-0-	-557	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	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
12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	580	1	5254	2	Y	-0-					-0-
01	6138	X	5994	-0-	-144	-0-	598	1	5396	2	Y	-0-					-0-
02	5544	X	5145	-0-	-399	-0-	530	1	4615	2	Y	-0-					-0-
03	6138	X	5571	-0-	-567	-0-	638	1	4933	2	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5012	-0-	-838	-0-	577	1	4435	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5543	-0-	-440	-0-	642	1	4901	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
12	14198	X	13677	-0-	-521	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	13502	-0-	-1130	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12159	-0-	-1057	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13067	-0-	-1565	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13244	-0-	-646	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13571	-0-	-100	-0-	13571	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
12	713	X	304	-0-	-409	-0-	30	1	274	2	Y	-0-					-0-
01	713	X	278	-0-	-435	-0-	28	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	247	-0-	-89	-0-	25	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	257	-0-	-115	-0-	29	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	Y	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 10002

12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3923	-0-	-696	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4092	-0-	-1333	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3652	-0-	-608	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
*05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	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

12	DLQ G-10		914	-0-	914	2941	914	2			N	-0-					-0-
01	4352	X	1411	-0-	-2941	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	364	X	298	-0-	-66	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

12	8804	X	8230	-0-	-574	-0-	547	1	7683	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	7303	-0-	-1253	-0-	494	1	6809	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7374	-0-	-774	-0-	490	1	6884	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	7324	-0-	-1697	-0-	501	1	6823	3	N	-0-					-0-
04	8730	X	7114	-0-	-1616	-0-	485	1	6629	3	N	-0-					-0-
05	8215	X	7357	-0-	-858	-0-	479	1	6878	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

12	6262	X	5833	-0-	-429	-0-	388	1	5445	3	N	-0-					-0-
01	6262	X	5405	-0-	-857	-0-	366	1	5039	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	5062	-0-	-594	-0-	336	1	4726	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5569	-0-	-569	-0-	381	1	5188	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	5197	-0-	-503	-0-	354	1	4843	3	N	-0-					-0-
05	5828	X	5662	-0-	-166	-0-	369	1	5293	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

12	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	82	1	1148	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	80	1	1105	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1132	-0-	-72	-0-	75	1	1057	3	N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	88	1	1201	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	74	1	1016	3	N	-0-					-0-
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	84	1	1200	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
12	3689	X	3212	-0-	-477	-0-	214	1	2998	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	2935	-0-	-754	-0-	199	1	2736	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	2924	-0-	-408	-0-	194	1	2730	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3141	-0-	-269	-0-	215	1	2926	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2939	-0-	-211	-0-	200	1	2739	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	191	1	2746	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
12	5084	X	4864	-0-	-220	-0-	323	1	4541	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	4474	-0-	-610	-0-	303	1	4171	3	N	-0-					-0-
02	4592	X	3610	-0-	-982	-0-	240	1	3370	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4716	-0-	-306	-0-	323	1	4393	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4642	-0-	-98	-0-	316	1	4326	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4442	-0-	-425	-0-	289	1	4153	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
12	8556	X	8084	-0-	-472	-0-	538	1	7546	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	7880	-0-	-676	-0-	533	1	7347	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	7210	-0-	-518	-0-	479	1	6731	3	N	-0-					-0-
03	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	523	1	7117	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	488	1	6682	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	7678	-0-	-413	-0-	500	1	7178	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
12	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	235	1	3304	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3475	-0-	-462	-0-	235	1	3240	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3247	-0-	-309	-0-	216	1	3031	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	230	1	3132	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	2961	-0-	-459	-0-	202	1	2759	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3412	-0-	-184	-0-	222	1	3190	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
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	104	1	1461	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	102	1	1401	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1364	-0-	-92	-0-	91	1	1273	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	102	1	1390	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	95	1	1297	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	95	1	1370	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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

12	16461	X	12696	-0-	-3765	-0-	2213	1	10230	2	Y	230	400	1			13
							253	9									
01	15872	X	11859	-0-	-4013	-0-	3487	1	8190	2	Y	165	106	1			72
							182	9									
02	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	5458	1	7113	2	Y	110	153	1			29
							121	9									
03	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	4542	1	7754	2	Y	135	115	1			49
							149	9									
04	10530	X	10209	-0-	-321	-0-	2612	1	7538	2	Y	54	45	1			58
							59	9									
05	10881	X	10360	-0-	-521	-0-	2063	1	8242	2	Y	50	35	1			73
							55	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

12	8990	X	7534	-0-	-1456	-0-	1319	1	6101	2	Y	104	180	1			122
							114	9									
01	8494	X	7886	-0-	-608	-0-	2309	1	5421	2	Y	142	91	1			173
							156	9									
02	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	3247	1	4233	2	Y	170	237	1			106
							187	9									
03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	2691	1	4592	2	Y	202	276	1			32
							222	9									
04	7140	X	6852	-0-	-288	-0-	1664	1	4803	2	Y	350	284	1			98
							385	9									
05	7378	X	6761	-0-	-617	-0-	1305	1	5211	2	Y	223	158	1			163
							245	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

12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED //CONT.// 003596
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
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	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

12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	1397	1	4557	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3771	-0-	-1003	-0-	1158	1	2613	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4162	-0-	-150	-0-	1301	1	2861	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5062	-0-	-890	-0-	1454	1	3608	2	N	-0-					-0-
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1285	1	3564	2	N	-0-					-0-
*05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	1114	1	2546	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5881					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5881					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5881					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5881					N	-0-					-0-
04	5881	X	-0-	-0-	-5881	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	69	1	624	2	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	594	2	N	-0-					-0-
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	97	1	660	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	141	1	1274	2	N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	161	1	1280	2	N	-0-					-0-
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	151	1	1036	2	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	7219	-0-	-1461	-0-	75	1	7144	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	7935	-0-	-745	-0-	87	1	7848	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	7492	-0-	-12	-0-	107	1	7385	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7419	-0-	-889	-0-	188	1	7231	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7567	-0-	-473	-0-	254	1	7313	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8104	-0-	-204	-0-	272	1	7832	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36053	X	29939	-0-	-6114	-0-	343	1	29596	2	N	-0-					-0-
01	35433	X	27262	-0-	-8171	-0-	330	1	26932	2	N	-0-					-0-
02	34447	X	34447	-0-	-0-	-0-	519	1	33928	2	N	-0-					-0-
03	38068	X	36726	-0-	-1342	-0-	964	1	35762	2	N	-0-					-0-
04	36840	X	22107	-0-	-14733	-0-	770	1	21337	2	N	-0-					-0-
05	38130	X	24389	-0-	-13741	-0-	849	1	23540	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3700	-0-	-1012	-0-	39	1	3661	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4064	-0-	-400	-0-	45	1	4019	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3484	-0-	-548	-0-	50	1	3434	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3825	-0-	-143	-0-	97	1	3728	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3564	-0-	-336	-0-	120	1	3444	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	122	1	3514	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	39	1	3713	2	N	-0-					-0-
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	34	1	3087	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1814	-0-	-986	-0-	26	1	1788	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	64	1	2463	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1960	-0-	-1040	-0-	66	1	1894	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1994	-0-	-1106	-0-	67	1	1927	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
12	4493	R	4493	-0-	-0-	-0-	1054	1	3439	2	N	-0-					-0-
01	4216	R	4216	-0-	-0-	-0-	1294	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	3332	#	2904	-0-	-428	-0-	908	1	1996	2	N	-0-					-0-
03	4495	#	3087	-0-	-1408	-0-	887	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	4350	#	2677	-0-	-1673	-0-	709	1	1968	2	N	-0-					-0-
05	4495	#	2802	-0-	-1693	-0-	853	1	1949	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) //CONT.// 30084 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3491	-0-	-539	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	3640 X	3021	-0-	-619	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	3383	-0-	-647	-0-	337	1	3046	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	3568	-0-	-92	-0-	400	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	3782 X	3569	-0-	-213	-0-	455	1	3114	2	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

12	14B2 EXT	849	-0-	849	2956	849	2			N	-0-					98
01	14B2 EXT	768	-0-	768	3724	768	2			N	-0-					98
02	14B2 EXT	708	-0-	708	4432	708	2			N	-0-	98	1			-0-
03	14B2 EXT	828	-0-	828	5260	83	1	745	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	758	-0-	-2242	3018	85	1	673	2	N	-0-					-0-
*05	3100 N	623	-0-	-2477	541	80	1	543	2	N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

12	8897 X	8352	-0-	-545	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
01	9424 X	7520	-0-	-1904	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
02	8512 X	7056	-0-	-1456	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
03	9424 X	9321	-0-	-103	-0-	930	1	8391	2	N	-0-					-0-
04	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	959	1	7597	2	N	-0-					-0-
*05	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	1077	1	7368	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					43
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					43
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					43
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					43
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					43
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					85
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					85
02	532	N	57	-0-	-475	-0-	57	3			N	-0-					85
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	3			N	-0-					85
04	900	N	667	-0-	-233	-0-	667	3			N	-0-					85
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
MINTEN WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					149
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					149
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	985	2	28	9	N	25	174	1			-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1553	2	56	9	N	51					51
04	1020	N	833	-0-	-187	-0-	811	2	22	9	N	20					71
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1532	2	8	9	N	7					78

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					127
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					127
02	364	N	220	-0-	-144	-0-	220	3			N	-0-					127
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					127
04	630	N	478	-0-	-152	-0-	478	3			N	-0-					127
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		363	-0-	363	363	363	3			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

12	4743	X	3993	-0-	-750	-0-	3930	3	63	9	N	57					166
01	4588	X	4165	-0-	-423	-0-	4123	3	42	9	N	38	183	1			21
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4366	3	20	9	N	18					39
03	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	4183	3	28	9	N	25					64
*04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4144	3	90	9	N	82					146
05	4867	X	4497	-0-	-370	-0-	4458	3	39	9	N	35					181

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

12	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8390	3	88	9	N	80					216
01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6288	3	47	9	N	43	201	1			58
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6004	3	90	9	N	82					140
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5456	3	57	9	N	52					192
*04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4808	3	64	9	N	58	185	1			65
*05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4336	3	55	9	N	50					115

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-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

12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	29543	X	26092	-0-	-3451	-0-	796	1	25296	2	N	-0-					-0-
01	29543	X	24866	-0-	-4677	-0-	582	1	24284	2	N	-0-					-0-
02	26684	X	20769	-0-	-5915	-0-	453	1	20316	2	N	-0-					-0-
03	29543	X	20493	-0-	-9050	-0-	370	1	20123	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		19115	-0-	19115	19115	357	1	18758	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		19867	-0-	19867	38982	544	1	19323	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

12	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8808	-0-	-1360	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8087	-0-	-1041	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	7691	-0-	-2942	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8418	-0-	-1872	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8015	-0-	-2618	-0-	8015	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4050	-0-	950	950	4050	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

12	25854	X	18885	-0-	-6969	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	20245	-0-	-5609	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
02	23352	X	18523	-0-	-4829	-0-	18523	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	22553	-0-	-232	-0-	22553	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	18808	-0-	-3242	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	13739	-0-	-6783	-0-	13739	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 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
12	14384	X	169	-0-	-14215	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	9543	-0-	-4841	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	9456	-0-	-1772	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8303	-0-	-1989	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	1092	-0-	-8148	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*05	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	16740	X	10639	-0-	-6101	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	15898	-0-	-687	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14158	-0-	-822	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	16441	-0-	-144	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13508	-0-	-1882	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	12502	-0-	-3401	-0-	12502	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 #: 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
12	55302	X	55302	-0-	-0-	-0-	55302	2			N	-0-					-0-
01	51535	X	51535	-0-	-0-	-0-	51535	2			N	-0-					-0-
02	49580	X	49580	-0-	-0-	-0-	49580	2			N	-0-					-0-
03	55304	X	44262	-0-	-11042	-0-	44262	2			N	-0-					-0-
04	53520	X	36348	-0-	-17172	-0-	36348	2			N	-0-					-0-
05	55304	X	44001	-0-	-11303	-0-	44001	2			N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	828	-0-	-226	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	810	N	582	-0-	-228	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

12	18042	X	11430	-0-	-6612	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
01	22723	X	9386	-0-	-13337	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	16138	-0-	-4386	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	19364	-0-	-4351	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	5658	-0-	-15372	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	4159	-0-	-13697	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	46166	-0-	43066	43066	46166	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 #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 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
12	32922	X	28782	-0-	-4140	-0-	28782	2			N	-0-					-0-
01	32922	X	29757	-0-	-3165	-0-	29757	2			N	-0-					-0-
02	30987	X	30987	-0-	-0-	-0-	30987	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	16470	-0-	-12918	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	13139	-0-	-15661	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	18795	-0-	-15522	-0-	18795	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

12	50933	X	48018	-0-	-2915	-0-	48018	2			N	-0-					-0-
01	50933	X	47309	-0-	-3624	-0-	47309	2			N	-0-					-0-
02	43736	X	39219	-0-	-4517	-0-	39219	2			N	-0-					-0-
03	48422	X	44639	-0-	-3783	-0-	44639	2			N	-0-					-0-
04	46470	X	34062	-0-	-12408	-0-	34062	2			N	-0-					-0-
05	48019	X	33376	-0-	-14643	-0-	33376	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90148	X	75648	-0-	-14500	-0-	75648	2			N	-0-					-0-
01	90427	X	83441	-0-	-6986	-0-	83441	2			N	-0-					-0-
02	81676	X	77216	-0-	-4460	-0-	77216	2			N	-0-					-0-
03	91388	X	89550	-0-	-1838	-0-	89550	2			N	-0-					-0-
04	84990	X	65538	-0-	-19452	-0-	65538	2			N	-0-					-0-
05	85498	X	74927	-0-	-10571	-0-	74927	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

12	12493	X	7759	-0-	-4734	-0-	46	1	7713	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	10061	-0-	-2432	-0-	60	1	10001	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	7060	-0-	-3104	-0-	42	1	7018	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	6355	-0-	-4898	-0-	38	1	6317	2	N	-0-					-0-
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	44	1	7300	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	6209	-0-	-3866	-0-	37	1	6172	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

12	4061	X	2916	-0-	-1145	-0-	17	1	2899	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2494	-0-	-1040	-0-	15	1	2479	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2513	-0-	-455	-0-	15	1	2498	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2438	-0-	-848	-0-	15	1	2423	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2473	-0-	-347	-0-	15	1	2458	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	15	1	2443	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	T. A.		38	-0-	38	39	38	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		132	-0-	132	171	1	1	131	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		15	-0-	15	186	15	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		9	-0-	9	195	9	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

12	310	X	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	310	X	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	252	X	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

12	2232	X	197	-0-	-2035	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	604	-0-	-1535	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	443	-0-	-1489	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	806	X	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) //CONT.// 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	4309	X	215	-0-	-4094	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	313	-0-	-2136	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	300	X	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	868	X	443	-0-	-425	-0-	443	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	2449	X	1709	-0-	-740	-0-	94 8	1 9	1607	2	N	7	9	1			1
01	2449	X	1645	-0-	-804	-0-	94 6	1 9	1545	2	N	5					6
02	2212	X	1346	-0-	-866	-0-	79 9	1 9	1258	2	N	8	11	1			3
03	2294	X	921	-0-	-1373	-0-	48	1	873	2	N	-0-					3
*04	1890	X	285	-0-	-1605	-0-	11	1	274	2	N	-0-					3
05	1953	X	1068	-0-	-885	-0-	31 2	1 9	1035	2	N	2	4	1			1

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	127	1	2177	2	N	9	11	1			1
							10	9									
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	135	1	2210	2	N	7					8
							8	9									
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	124	1	1992	2	N	13	17	1			4
							14	9									
03	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	115	1	2082	2	N	1					5
							1	9									
*04	2730	N	2025	-0-	-705	-0-	77	1	1948	2	N	-0-					5
05	2945	N	1223	-0-	-1722	-0-	35	1	1185	2	N	3	6	1			2
							3	9									

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	95	1	1633	2	N	7	8	1			1
							8	9									
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	103	1	1688	2	N	5					6
							6	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	83	1	1324	2	N	8	12	1			2
							9	9									
03	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	86	1	1562	2	N	1					3
							1	9									
*04	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	73	1	1859	2	N	-0-					3
*05	1953	N	1436	-0-	-517	-0-	41	1	1391	2	N	4	5	1			2
							4	9									

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	53	1	913	2	N	4	4	1			1
							4	9									
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	769	2	N	2					3
							2	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	708	2	N	5	6	1			2
							6	9									
03	961	N	808	-0-	-153	-0-	42	1	766	2	N	-0-					2
*04	930	N	677	-0-	-253	-0-	26	1	651	2	N	-0-					2
05	1054	N	607	-0-	-447	-0-	17	1	589	2	N	1	2	1			1
							1	9									

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

12	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	129	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	N	-0-					1
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	582	2	N	4	3	1			2
							4	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	N	-0-					2
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	304	2	N	-0-					2
*05	837	N	267	-0-	-570	-0-	8	1	259	2	N	-0-	2	1			-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

12	1085	N	723	-0-	-362	-0-	40	1	680	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	59	1	957	2	N	3					3
							3	9									
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	35	1	559	2	N	4	6	1			1
							4	9									
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	42	1	766	2	N	1					2
							1	9									
*04	1170	N	761	-0-	-409	-0-	29	1	732	2	N	-0-					2
05	837	N	314	-0-	-523	-0-	9	1	305	2	N	-0-	2	1			-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	66	1	1130	2	N	5	6	1			78
							6	9									
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	67	1	1098	2	N	3					81
							3	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	892	2	N	6	8	1			79
							7	9									
03	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	54	1	976	2	N	1					80
							1	9									
*04	1350	N	897	-0-	-453	-0-	34	1	863	2	N	-0-					80
*05	1302	N	850	-0-	-452	-0-	24	1	822	2	N	4	3	1			81
							4	9									

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

12	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	67	1	1155	2	Y	5	7	1			12
							6	9									
01	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	74	1	1219	2	Y	4					16
							4	9									
02	1316	N	912	-0-	-404	-0-	53	1	853	2	Y	5	8	1			13
							6	9									
03	1240	N	85	-0-	-1155	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					13
*04	1500	N	48	-0-	-1452	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					13
05	1240	N	484	-0-	-756	-0-	14	1	469	2	Y	1	2	1			12
							1	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

12	682	N	618	-0-	-64	-0-	34	1	582	2	N	2	3	1			77
							2	9									
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	N	2					79
							2	9									
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	N	3	5	1			77
							3	9									
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	31	1	552	2	N	1					78
							1	9									
*04	810	N	479	-0-	-331	-0-	18	1	461	2	N	-0-					78
*05	744	N	479	-0-	-265	-0-	11	1	366	2	N	93	2	1			169
							102	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
12	9982	X	7233	-0-	-2749	-0-	397	1	6805	2	N	28	39	1			185
							31	9									
01	9982	X	8311	-0-	-1671	-0-	479	1	7832	2	N	-0-					185
02	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	542	1	8677	2	N	2	5	1			182
							2	9									
03	9765	X	7126	-0-	-2639	-0-	374	1	6749	2	N	3					185
							3	9									
*04	8340	X	3302	-0-	-5038	-0-	125	1	3177	2	N	-0-					185
*05	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	246	1	8286	2	N	19	11	1			193
							21	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	14405	-0-	14405	14405	755	1	13643	2	N	6					40
							7	9									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14405					N	-0-					40
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14405					N	NO RPT					40

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
12	1922	X	1682	-0-	-240	-0-	92	1	1583	2	N	6	7	1			1
							7	9									
01	1922	X	1491	-0-	-431	-0-	86	1	1401	2	N	4					5
							4	9									
02	1736	X	1655	-0-	-81	-0-	97	1	1547	2	N	10	12	1			3
							11	9									
03	1736	X	1261	-0-	-475	-0-	66	1	1194	2	N	1					4
							1	9									
*04	1710	X	1638	-0-	-72	-0-	62	1	1576	2	N	-0-					4
05	2263	X	1335	-0-	-928	-0-	38	1	1294	2	N	3	5	1			2
							3	9									

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) //CONT.// 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		7555	-0-	7555	17244	649	1	6892	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
01	T. A.		8312	-0-	8312	25556	718	1	7590	2	Y	4					7
							4	9									
02	T. A.		7313	-0-	7313	32869	303	1	7010	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	T. A.		6891	-0-	6891	39760	409	1	6482	2	Y	-0-					-0-
04	46971	X	7211	-0-	-39760	-0-	684	1	6527	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	2261	-0-	-3784	-0-	2261	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	251 91	1 9	2662	2	Y	83	98	1			20
01	4433	X	3590	-0-	-843	-0-	310	1	3280	2	Y	-0-					20
02	4004	X	2478	-0-	-1526	-0-	102	1	2376	2	Y	-0-	20	1			-0-
03	4123	X	2829	-0-	-1294	-0-	168	1	2661	2	Y	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	345	1	3288	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	1217	-0-	-2379	-0-	1217	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	256 33	1 9	2722	2	Y	30	40	1			7
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	361 86	1 9	3816	2	Y	78	1	6			84
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	135 98	1 9	3120	2	Y	89	136	1			37
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	185 86	1 9	2933	2	Y	78					115
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	318 97	1 9	3040	2	Y	88	191	1			12
05	3503	X	1069	-0-	-2434	-0-	1069	3			Y	-0-					12

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1967	X	793	-0-	-1174	-0-	64 47	1 9	682	2	Y	43	37	1			7
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					7
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	806	N	44	-0-	-762	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

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

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FIVE GATES (FRIO 4350) 31139 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
VALADEZ WELL #: 2 RRCID -> 270085 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4332 - 4334

12	5934	#	-0-	-0-	-5934	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/24/2014 - PLUGGED 12/24/14

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	366	151	1			290
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	168	1			289
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	183	1			152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	224	176	1			200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	170	1			300
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	334	1			193

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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

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
*12	2790	X	747	-0-	-2043	-0-	70	1	677	3	Y	-0-					21
*01	2759	X	822	-0-	-1937	-0-	76	1	742	3	Y	4	5	1			20
							4	9									
*02	952	N	797	-0-	-155	-0-	74	1	719	3	Y	4					24
							4	9									
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	90	1	853	3	Y	-0-					24
*04	810	N	671	-0-	-139	-0-	65	1	606	3	Y	-0-					24
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	85	1	820	3	Y	-0-					24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 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
*12	3720	X	20	-0-	-3700	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					8
*01	3720	X	164	-0-	-3556	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					8
*02	560	X	105	-0-	-455	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					8
*03	217	X	135	-0-	-82	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					8
*04	150	X	82	-0-	-68	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					8
05	155	X	43	-0-	-112	-0-	4	1	39	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	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

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	206	1	66	2	N	-0-					79
							2507	3									
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	296	1	82	2	N	-0-					79
							3465	3									
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	269	1	76	2	N	-0-					79
							3357	3									
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	225	1	83	2	N	1	1	8			79
							2757	3	1	9							
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	240	1	273	2	N	-0-					79
							2724	3									
*05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	275	1	98	2	N	-0-					79
							3154	3									

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	997	-0-	-1266	-0-	74	1	24	2	N	2	2	8			65
							897	3	2	9							
01	2201	N	828	-0-	-1373	-0-	64	1	18	2	N	2	2	8			65
							744	3	2	9							
02	1624	N	83	-0-	-1541	-0-	6	1	2	2	N	4	4	8			65
							71	3	4	9							
03	992	N	35	-0-	-957	-0-	2	1	1	2	N	3	3	8			65
							29	3	3	9							
04	810	N	252	-0-	-558	-0-	19	1	21	2	N	1	1	8			65
							211	3	1	9							
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	2	8			65

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	110	1	35	2	N	1	1	8			167
							1335	3	1	9							
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	122	1	34	2	N	-0-					167
							1426	3									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	102	1	29	2	N	42	195	1	1	8	13
							1281	3	46	9							
03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	105	1	39	2	N	1	1	8			13
							1290	3	1	9							
04	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	104	1	118	2	N	-0-					13
							1178	3									
05	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	95	1	34	2	N	-0-					13
							1086	3									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	620	N	273	-0-	-347	-0-	20	1	6	2	N	1	1	8			137
							246	3	1	9							
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	11	2	N	-0-					137
							463	3									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	9	2	N	1	1	8			137
							389	3	1	9							
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	13	2	N	14	14	8			137
							443	3	15	9							
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	25	1	29	2	N	50	5	8			182
							288	3	55	9							
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	33	1	12	2	N	14	11	8			185
							373	3	15	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
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	41	1	13	2	N	4	4	8			129
							494	3	4	9							
01	558	N	371	-0-	-187	-0-	28	1	8	2	N	3	3	8			129
							332	3	3	9							
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	9	2	N	10	10	8			129
							403	3	11	9							
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	41	1	15	2	N	9	9	8			129
							503	3	10	9							
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	31	2	N	2	2	8			129
							308	3	2	9							
05	496	N	63	-0-	-433	-0-	4	1	2	2	N	6	6	8			129
							50	3	7	9							

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
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	238	1	76	2	N	40	2	8			102
							2898	3	44	9							
01	4433	X	3111	-0-	-1322	-0-	233	1	65	2	N	77	2	8			177
							2728	3	85	9							
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	234	1	66	2	N	36	175	1	5	8	33
							2924	3	40	9							
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	267	1	98	2	N	160	3	8			190
							3268	3	176	9							
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	231	1	262	2	N	149	190	1	1	8	148
							2614	3	164	9							
*05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	280	1	100	2	N	64	190	1	4	8	18
							3216	3	70	9							

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
12	19065	X	17540	-0-	-1525	-0-	1584	1	406	2	N	88	8	8			177
							15453	3	97	9							
01	18600	X	17447	-0-	-1153	-0-	1623	1	363	2	N	130	194	1	8	8	105
							15318	3	143	9							
02	16324	X	15550	-0-	-774	-0-	1377	1	308	2	N	167	189	1	40	8	43
							13681	3	184	9							
03	18073	X	16547	-0-	-1526	-0-	1205	1	443	2	N	129	13	8			159
							14757	3	142	9							
04	17100	X	15667	-0-	-1433	-0-	1156	1	1313	2	N	86	191	1	5	8	49
							13103	3	95	9							
05	17546	X	16593	-0-	-953	-0-	1285	1	458	2	N	94	12	8			131
							14747	3	103	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	219	1	70	2	N	2	2	8			115
							2657	3	2	9							
01	2790	X	746	-0-	-2044	-0-	57	1	16	2	N	2	2	8			115
							671	3	2	9							
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	225	1	63	2	N	6	6	8			115
							2810	3	7	9							
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	209	1	77	2	N	4	4	8			115
							2558	3	4	9							
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	205	1	233	2	N	2	2	8			115
							2325	3	2	9							
05	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	216	1	77	2	N	6	6	8			115
							2474	3	7	9							

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

12	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	120	1	38	2	N	6	6	8			67
							1455	3	7	9							
01	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	118	1	33	2	N	5	5	8			67
							1381	3	6	9							
02	1484	N	1387	-0-	-97	-0-	98	1	28	2	N	35	13	8			89
							1222	3	39	9							
03	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	110	1	40	2	N	17	12	8			94
							1344	3	19	9							
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	128	1	145	2	N	18	4	8			108
							1452	3	20	9							
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	149	1	53	2	N	13	9	8			112
							1710	3	14	9							

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

12	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	150	1	48	2	N	22	4	8			155
							1819	3	24	9							
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	199	1	55	2	N	39	178	1	5	8	11
							2321	3	43	9							
02	2128	N	1566	-0-	-562	-0-	113	1	32	2	N	6	6	8			11
							1414	3	7	9							
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	163	1	60	2	N	40	15	8			36
							1991	3	44	9							
04	2490	N	2089	-0-	-401	-0-	154	1	175	2	N	10	4	8			42
							1749	3	11	9							
*05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	196	1	70	2	N	9	9	8			42
							2250	3	10	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. 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
12	10571	X	10068	-0-		-503	-0-	746	1	238	2	N	15	2	8			54
								9067	3	17	9							
01	10478	X	10072	-0-		-406	-0-	777	1	215	2	N	2	2	8			54
								9078	3	2	9							
02	9464	X	9043	-0-		-421	-0-	656	1	185	2	N	4	4	8			54
								8198	3	4	9							
03	10478	X	9875	-0-		-603	-0-	725	1	267	2	N	1	1	8			54
								8882	3	1	9							
04	9750	X	9535	-0-		-215	-0-	708	1	804	2	N	1	1	8			54
								8022	3	1	9							
*05	10346	X	10346	-0-		-0-	-0-	806	1	287	2	N	2	2	8			54
								9251	3	2	9							

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316

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
12	1488	N	1241	-0-		-247	-0-	92	1	29	2	N	3	3	8			104
								1117	3	3	9							
01	1271	N	1177	-0-		-94	-0-	91	1	25	2	N	3	3	8			104
								1058	3	3	9							
02	924	N	655	-0-		-269	-0-	47	1	13	2	N	7	7	8			104
								587	3	8	9							
03	1240	N	999	-0-		-241	-0-	73	1	27	2	N	6	6	8			104
								892	3	7	9							
04	1140	N	890	-0-		-250	-0-	66	1	75	2	N	1	1	8			104
								748	3	1	9							
05	713	N	346	-0-		-367	-0-	27	1	9	2	N	4	4	8			104
								306	3	4	9							

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. 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
12	1334	X	1334	-0-		-0-	-0-	97	1	31	2	N	27	173	1	6	8	12
								1176	3	30	9							
01	1467	X	1467	-0-		-0-	-0-	113	1	31	2	N	5	5	8			12
								1317	3	6	9							
02	2524	X	2524	-0-		-0-	-0-	181	1	51	2	N	29	16	8			25
								2260	3	32	9							
03	2202	X	2202	-0-		-0-	-0-	159	1	59	2	N	31	10	8			46
								1950	3	34	9							
04	2508	X	2508	-0-		-0-	-0-	184	1	210	2	N	20	4	8			62
								2092	3	22	9							
*05	3190	X	3190	-0-		-0-	-0-	247	1	88	2	N	21	9	8			74
								2832	3	23	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

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
12	2573	N	2369	-0-		-204	-0-	173	1	55	2	N	40	2	8			135
								2097	3	44	9							
01	2418	N	1238	-0-		-1180	-0-	94	1	26	2	N	18	2	8			151
								1098	3	20	9							
02	2212	N	2162	-0-		-50	-0-	150	1	42	2	N	89	193	1	6	8	41
								1872	3	98	9							
03	2356	N	2291	-0-		-65	-0-	164	1	60	2	N	50	4	8			87
								2012	3	55	9							
04	2284	N	2284	-0-		-0-	-0-	168	1	191	2	N	14	1	8			100
								1910	3	15	9							
*05	2551	N	2551	-0-		-0-	-0-	198	1	70	2	N	11	4	8			107
								2271	3	12	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 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
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	87	1	28	2	N	3	3	8			80
							1063	3	3	9							
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	N	2	2	8			80
							158	3	2	9							
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	N	6	6	8			80
							210	3	7	9							
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	60	1	22	2	N	12	12	8			80
							740	3	13	9							
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	43	1	48	2	N	2	2	8			80
							482	3	2	9							
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3	3	8			80

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	540	1	2066	2	N	5					212
							6	9									
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	402	1	2125	2	N	-0-					212
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	478	1	1897	2	N	-0-					212
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	451	1	2342	2	N	-0-					212
04	2310	N	1827	-0-	-483	-0-	471	1	1356	2	N	-0-					212
05	2387	N	1900	-0-	-487	-0-	515	1	1385	2	N	-0-					212

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
12	5394	X	3462	-0-	-1932	-0-	718	1	2744	2	N	-0-					143
01	4619	X	3092	-0-	-1527	-0-	492	1	2600	2	N	-0-					143
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	613	1	2434	2	N	2					145
							2	9									
03	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	514	1	2670	2	N	3					148
							3	9									
04	3210	X	2892	-0-	-318	-0-	745	1	2145	2	N	2					150
							2	9									
05	3317	X	2664	-0-	-653	-0-	722	1	1940	2	N	2					152
							2	9									

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
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	170	2	Y	1					1
							1	9									
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	13	1	164	2	Y	-0-	1	1			-0-

OXY USA INC. 630591
CROSS WELL #: 1 RRCID -> 223290 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 5498 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

CROSS WELL #: 2 RRCID -> 225613 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6962 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 3 RRCID -> 229867 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8247 - 8340

12	5425	X	4413	-0-	-1012	-0-	637 14	1 9	3762	2	Y	13	93	0			34
01	5425	X	4869	-0-	-556	-0-	664 24	1 9	4181	2	Y	22					56
02	T. A.		3924	-0-	3924	3924	592 17	1 9	3315	2	Y	15					71
03	T. A.		4160	-0-	4160	8084	628 15	1 9	3517	2	Y	14					85
04	T. A.		3580	-0-	3580	11664	645 7	1 9	2928	2	Y	6					91
*05	14271	X	2607	-0-	-11664	-0-	546 15	1 9	2046	2	Y	14	94	0			11

CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655

12	7130	X	6410	-0-	-720	-0-	719 23	1 9	5668	2	Y	21					65
01	6510	X	6012	-0-	-498	-0-	702 54	1 9	5256	2	Y	49					114
02	T. A.		5430	-0-	5430	5430	686 50	1 9	4694	2	Y	45					159
03	T. A.		6128	-0-	6128	11558	726 28	1 9	5374	2	Y	25					184
04	T. A.		5689	-0-	5689	17247	688 11	1 9	4990	2	Y	10					194
*05	22721	X	5474	-0-	-17247	-0-	690 85	1 9	4699	2	Y	77	192	0			79

CROSS WELL #: 5 RRCID -> 230904 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785

12	1767	X	1594	-0-	-173	-0-	229 14	1 9	1351	2	Y	13	93	0			34
01	1798	X	1458	-0-	-340	-0-	197 24	1 9	1237	2	Y	22					56
02	T. A.		1307	-0-	1307	1307	195 17	1 9	1095	2	Y	15					71
03	T. A.		1081	-0-	1081	2388	161 15	1 9	905	2	Y	14					85
04	T. A.		971	-0-	971	3359	174 7	1 9	790	2	Y	6					91
*05	4528	X	1169	-0-	-3359	-0-	243 15	1 9	911	2	Y	14	94	0			11

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11247	2	75	9	Y	68	67	1		16
01	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11073	2	54	9	Y	49	60	1		5
02	10220	X	9907	-0-	-313	-0-	193	1	9666	2	Y	44	38	1		11
							48	9								
03	11315	X	10810	-0-	-505	-0-	232	1	10535	2	Y	39	38	1		12
							43	9								
04	10950	X	8851	-0-	-2099	-0-	621	1	8108	2	Y	111	119	1		4
							122	9								
05	11315	X	10997	-0-	-318	-0-	10892	2	105	9	Y	95	94	1		5

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
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-				1
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-				1
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	9	1	459	2	Y	-0-				1
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	11	1	521	2	Y	-0-				1
04	690	N	509	-0-	-181	-0-	36	1	473	2	Y	-0-				1
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-				1

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
12	1054	N	774	-0-	-280	-0-	774	2			Y	-0-				19
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-				19
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	14	1	690	2	Y	-0-				19
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	16	1	738	2	Y	-0-				19
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	50	1	649	2	Y	-0-				19
05	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			Y	-0-				19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10222	2	94	9	Y	85	84	1		8
01	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9393	2	73	9	Y	66	74	1		-0-
02	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8291	2	62	9	Y	56	48	1		8
03	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8947	2	53	9	Y	48	47	1		9
04	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8192	2	66	9	Y	60	64	1		5
*05	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9152	2	57	9	Y	52	51	1		6

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	97	1	1282	2	Y	2	2	1		12
							2	9								
01	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1376	2	1	9	Y	1				13
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	22	1		6
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1396	2	21	9	Y	19	21	1		4
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-				4
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-				4

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 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
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	57	1	752	2	Y	-0-				27
01	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			Y	-0-				27
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-				27
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-				27
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-				27
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-				27

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2			Y	-0-					3
01	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	2			Y	-0-					3
02	2800	N	8890	-0-	6090	6090	174	1	8716	2	Y	-0-					3
03	3100	N	8131	-0-	5031	11121	175	1	7956	2	Y	-0-					3
04	3000	N	6690	-0-	3690	14811	474	1	6196	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
*05	21687	X	6876	-0-	-14811	-0-	6862	2	14	9	Y	13	13	1			2

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
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	484	2	9	9	Y	8	8	1			3
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	522	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	9	1	465	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	508	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	2	6	9	Y	5	5	1			-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
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
*05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	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
12	12400	X	11051	-0-	-1349	-0-	773	1	10221	2	Y	52	59	1			-0-
							57	9									
01	12400	X	10474	-0-	-1926	-0-	10416	2	58	9	Y	53					53
02	10276	X	8750	-0-	-1526	-0-	8660	2	90	9	Y	82	109	1			26
03	11377	X	10149	-0-	-1228	-0-	10046	2	103	9	Y	94	108	1			12
04	11010	X	8029	-0-	-2981	-0-	7943	2	86	9	Y	78	55	1			35
05	11036	X	7903	-0-	-3133	-0-	7819	2	84	9	Y	76	56	1			55

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	903	2	37	9	Y	34	34	1			4
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	833	2	29	9	Y	26	30	1			-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	16	1	798	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
03	930	N	748	-0-	-182	-0-	16	1	711	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	59	1	776	2	Y	-0-					3
05	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	2			Y	-0-					3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

12	14B2 EXT	610	-0-	610	1340	610	2				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	377	-0-	377	1717	377	2				Y	-0-					-0-
02	1717	N	-0-	-0-	-1717	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	1			Y	-0-					-0-
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 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
12	1054	N	919	-0-	-135	-0-	916	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	952	X	803	-0-	-149	-0-	16	1	785	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1023	X	931	-0-	-92	-0-	20	1	908	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	990	X	876	-0-	-114	-0-	60	1	781	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	1023	X	930	-0-	-93	-0-	902	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	317	-0-	-148	-0-	298	2	19	9	Y	17	17	1			1
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	402	2	15	9	Y	14	15	1			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	Y	1	1	1			2

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF. 10058 - 11567

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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 #: 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
12	3286	X	3182	-0-	-104	-0-	3182	2			Y	-0-					16
01	3286	X	3067	-0-	-219	-0-	3067	2			Y	-0-					16
02	3360	X	2480	-0-	-880	-0-	49	1	2431	2	Y	-0-					16
03	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	67	1	3059	2	Y	-0-					16
04	3090	X	2697	-0-	-393	-0-	191	1	2489	2	Y	15	16	1			15
							17	9									
05	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2955	2	14	9	Y	13	13	1			15

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2419	2	14	9	Y	13	11	1			2
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	204	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

12	2883	X	2338	-0-	-545	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2525	-0-	-358	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2186	-0-	-250	-0-	43	1	2143	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2450	-0-	-247	-0-	53	1	2397	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2269	-0-	-191	-0-	161	1	2108	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3360	2	24	9	Y	22	22	1			1
01	3286	X	2766	-0-	-520	-0-	2745	2	21	9	Y	19	20	1			-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	62	1	3095	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	74	1	3348	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	220	1	2871	2	Y	-0-					2
*05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3549	2	9	9	Y	8	8	1			2

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

12	6634	X	5385	-0-	-1249	-0-	5323	2	62	9	Y	56	56	1			2
01	6634	X	4796	-0-	-1838	-0-	4743	2	53	9	Y	48	50	1			-0-
02	4452	X	4263	-0-	-189	-0-	83	1	4139	2	Y	37	32	1			5
							41	9									
03	4929	X	4581	-0-	-348	-0-	98	1	4448	2	Y	32	31	1			6
							35	9									
04	4770	X	4034	-0-	-736	-0-	285	1	3727	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
05	4929	X	4231	-0-	-698	-0-	4210	2	21	9	Y	19	18	1			5

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 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
12	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5910	2	69	9	Y	63	62	1			6
01	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5706	2	54	9	Y	49	55	1			-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3902	2	45	9	Y	41	35	1			6
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4838	2	39	9	Y	35	34	1			7
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5169	2	20	9	Y	18	19	1			6
*05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4859	2	17	9	Y	15	15	1			6

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	292	1	3857	2	Y	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	2616	-0-	-1696	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	2773	-0-	-2001	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3250	-0-	-770	-0-	3210	2	40	9	Y	36	26	1			10
05	4154	X	2980	-0-	-1174	-0-	2940	2	40	9	Y	36	26	1			20

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

12	1705	X	40	-0-	-1665	-0-	37	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1705	X	102	-0-	-1603	-0-	98	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	T. A.		1188	-0-	1188	1188	23	1	1159	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	T. A.		334	-0-	334	1522	7	1	313	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	T. A.		15	-0-	15	1537	1	1	12	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1620	X	83	-0-	-1537	-0-	54	2	29	9	Y	26	25	1			2

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 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
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	24	1	1180	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5604	-0-	2504	2504	121	1	5483	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1359	-0-	-1641	863	96	1	1256	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1217	N	-0-	-0-	-1217	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 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
12	2759	X	2364	-0-	-395	-0-	162	1	2147	2	Y	50	59	1			-0-
							55	9									
01	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	2437	2	56	9	Y	51					51
02	2352	X	2184	-0-	-168	-0-	2063	2	121	9	Y	110	146	1			15
03	2604	X	2518	-0-	-86	-0-	2375	2	143	9	Y	130	144	1			1
04	2400	N	1912	-0-	-488	-0-	1827	2	85	9	Y	77	55	1			23
05	2418	N	1533	-0-	-885	-0-	1449	2	84	9	Y	76	56	1			43

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
12	3193	X	3024	-0-	-169	-0-	2993	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3162	X	2764	-0-	-398	-0-	2736	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	52	1	2581	2	Y	19	16	1			3
							21	9									
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	62	1	2806	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	211	1	2750	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
*05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2879	2	18	9	Y	16	15	1			3

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 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
12	5518	X	3546	-0-	-1972	-0-	3546	2			Y	-0-					4
01	5456	X	438	-0-	-5018	-0-	438	2			Y	-0-					4
02	4200	X	1336	-0-	-2864	-0-	26	1	1310	2	Y	-0-					4
03	4650	X	2244	-0-	-2406	-0-	48	1	2196	2	Y	-0-					4
04	4470	X	1942	-0-	-2528	-0-	138	1	1804	2	Y	-0-					4
05	3534	X	1235	-0-	-2299	-0-	1235	2			Y	-0-					4

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					2
01	3100	N	3360	-0-	260	260	3360	2			Y	-0-					2
02	2331	X	2071	-0-	-260	-0-	41	1	2030	2	Y	-0-					2
03	2325	X	2209	-0-	-116	-0-	48	1	2161	2	Y	-0-					2
04	3240	X	2031	-0-	-1209	-0-	143	1	1862	2	Y	24	26	1			-0-
							26	9									
05	3348	X	2335	-0-	-1013	-0-	2313	2	22	9	Y	20	20	1			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 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
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	33	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	37	1	1684	2	Y	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	125	1	1636	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 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
12	4743	X	1718	-0-	-3025	-0-	118	1	1557	2	Y	39	44	1			-0-
							43	9									
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1949	2	46	9	Y	42					42
02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7654	2	92	9	Y	84	109	1			17
03	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9364	2	99	9	Y	90	107	1			-0-
04	3000	N	8623	-0-	5623	5623	8538	2	85	9	Y	77	55	1			22
*05	13815	X	8192	-0-	-5623	-0-	8108	2	84	9	Y	76	55	1			43

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	325	2	75	9	Y	68	67	1			2
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	320	2	64	9	Y	58	60	1			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	Y	44	38	1			6
							48	9									
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	7	1	299	2	Y	39	38	1			7
							43	9									
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	22	1	291	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	280	2	14	9	Y	13	13	1			5

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
12	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			Y	-0-					3
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			Y	-0-					3
02	3892	X	3157	-0-	-735	-0-	62	1	3095	2	Y	-0-					3
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	100	1	4538	2	Y	-0-					3
04	4230	X	3640	-0-	-590	-0-	259	1	3381	2	Y	-0-					3
*05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2943	2	12	9	Y	11	11	1			3
01	2945	N	2894	-0-	-51	-0-	2886	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	54	1	2698	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	64	1	2919	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	2790	N	2500	-0-	-290	-0-	177	1	2313	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
05	2889	N	2832	-0-	-57	-0-	2822	2	10	9	Y	9	8	1			1

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
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	436	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	421	2	21	9	Y	19	20	1			1
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	7	1	361	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	8	1	365	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	24	1	314	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	Y	3	3	1			2

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
12	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6705	2	12	9	Y	11	11	1			7
01	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6223	2	3	9	Y	3	10	1			-0-
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6373	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6902	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6698	2	69	9	Y	63	64	1			-0-
*05	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6767	2	58	9	Y	53	51	1			2

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
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5149	2	218	9	Y	198	196	1			15
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2114	2	175	9	Y	159	174	1			-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	54	1	2678	2	Y	130	112	1			18
							143	9									
03	5363	X	2825	-0-	-2538	-0-	58	1	2643	2	Y	113	110	1			21
							124	9									
04	5190	X	1734	-0-	-3456	-0-	123	1	1604	2	Y	6	6	1			21
							7	9									
05	5363	X	1153	-0-	-4210	-0-	1150	2	3	9	Y	3	3	1			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
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	190	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	248	N	95	-0-	-153	-0-	87	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	53	-0-	-133	-0-	13	2	40	9	Y	36	35	1			1
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	48	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	929	2	37	9	Y	34	34	1			1
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	878	2	32	9	Y	29	30	1			-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	15	1	773	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
03	961	N	866	-0-	-95	-0-	18	1	826	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	788	2	Y	27	29	1			2
							30	9									
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	862	2	6	9	Y	5	5	1			2

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
12	12462	X	10461	-0-	-2001	-0-	10442	2	19	9	Y	17	17	1			19
01	12493	X	9887	-0-	-2606	-0-	9887	2			Y	-0-	15	1			4
02	11284	X	8527	-0-	-2757	-0-	167	1	8348	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
03	12493	X	9844	-0-	-2649	-0-	212	1	9621	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
04	11850	X	7526	-0-	-4324	-0-	533	1	6963	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
*05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11252	2	85	9	Y	77	76	1			5

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
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1936	2	10	9	Y	9	11	1			18
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-	10	1			8
02	1148	N	478	-0-	-670	-0-	470	2	8	9	Y	7	6	1			9
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					9
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					9
05	527	N	-0-	-0-	-527	-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
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					4
01	1457	N	462	-0-	-995	-0-	462	2			Y	-0-					4
02	1316	X	410	-0-	-906	-0-	8	1	402	2	Y	-0-					4
03	1457	X	373	-0-	-1084	-0-	8	1	365	2	Y	-0-					4
04	540	X	514	-0-	-26	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					4
05	465	X	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					4

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2999	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	2945	X	2369	-0-	-576	-0-	2347	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	40	1	1981	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
03	3038	X	2016	-0-	-1022	-0-	43	1	1959	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	2940	X	1880	-0-	-1060	-0-	133	1	1737	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	3038	X	1839	-0-	-1199	-0-	1831	2	8	9	Y	7	7	1			2

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

12	3255	X	2356	-0-	-899	-0-	2356	2			Y	-0-					1
01	3255	X	1521	-0-	-1734	-0-	1521	2			Y	-0-					1
02	2632	X	1406	-0-	-1226	-0-	28	1	1378	2	Y	-0-					1
03	2914	X	2065	-0-	-849	-0-	44	1	2021	2	Y	-0-					1
04	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	155	1	2030	2	Y	-0-					1
05	2356	X	2146	-0-	-210	-0-	2146	2			Y	-0-					1

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2201	X	1841	-0-	-360	-0-	1841	2			Y	-0-					15
01	2201	X	1518	-0-	-683	-0-	1518	2			Y	-0-					15
02	1512	N	1440	-0-	-72	-0-	28	1	1412	2	Y	-0-					15
03	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	34	1	1546	2	Y	-0-					15
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	105	1	1376	2	Y	-0-					15
05	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			Y	-0-					15

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					20
01	2077	N	977	-0-	-1100	-0-	977	2			Y	-0-	20	1			-0-
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
03	2077	X	1672	-0-	-405	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	596	-0-	-2070	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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

12	1953	X	1527	-0-	-426	-0-	193	1	1334	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	1294	-0-	-659	-0-	112	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	1598	-0-	-726	-0-	206	1	1392	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	1217	-0-	-1356	-0-	151	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1919	-0-	-271	-0-	295	1	1602	2	Y	20					20
							22	9									
*05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	287	1	1486	2	Y	46	48	1			18
							51	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11384 - 11520

12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	171	1	1188	2	Y	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	124	1	1306	2	Y	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	197	1	1328	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	148	1	1046	2	Y	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	216	1	1173	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	251	1	1298	2	Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7504 - 7600

12	38154	X	38154	-0-	-0-	-0-	36951	2	1203	9	Y	1094	1078	1			34
01	32431	X	32431	-0-	-0-	-0-	31440	2	991	9	Y	901	935	1			-0-
02	39592	X	29553	-0-	-10039	-0-	564	1	28204	2	Y	714	615	1			99
							785	9									
03	43834	X	29080	-0-	-14754	-0-	4155	1	24237	2	Y	625	608	1			116
							688	9									
04	41340	X	21949	-0-	-19391	-0-	765	1	20599	2	Y	532	578	1			70
							585	9									
05	38161	X	28780	-0-	-9381	-0-	2748	1	25518	2	Y	467	459	1			78
							514	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					39
01	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	2967	2			Y	-0-					39
02	2828	X	2520	-0-	-308	-0-	49	1	2471	2	Y	-0-					39
03	3131	X	1329	-0-	-1802	-0-	29	1	1300	2	Y	-0-					39
04	3030	X	274	-0-	-2756	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					39
05	3131	X	560	-0-	-2571	-0-	560	2			Y	-0-					39

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

12	5425	X	1837	-0-	-3588	-0-	1827	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	5425	X	4748	-0-	-677	-0-	4705	2	43	9	Y	39	40	1			-0-
02	3892	X	3574	-0-	-318	-0-	70	1	3478	2	Y	24	21	1			3
							26	9									
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	99	1	4483	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
04	4170	X	2349	-0-	-1821	-0-	167	1	2182	2	Y	-0-					4
*05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			Y	-0-					4

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

12	T. A.		113	-0-	113	401	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-					-0-
02	573	N	172	-0-	-401	-0-	22	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

12	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9328	2	31	9	Y	28	28	1			5
01	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8252	2	25	9	Y	23	25	1			3
02	8988	X	7417	-0-	-1571	-0-	145	1	7252	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
03	9951	X	8923	-0-	-1028	-0-	192	1	8712	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
04	9630	X	8315	-0-	-1315	-0-	589	1	7693	2	Y	30	32	1			4
							33	9									
05	9362	X	8679	-0-	-683	-0-	8658	2	21	9	Y	19	20	1			3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	5146	X	3706	-0-	-1440	-0-	3674	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	5146	X	4821	-0-	-325	-0-	4795	2	26	9	Y	24	26	1			3
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	85	1	4241	2	Y	26	22	1			7
							29	9									
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	99	1	4497	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
04	4320	X	4165	-0-	-155	-0-	296	1	3862	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	4464	X	4438	-0-	-26	-0-	4421	2	17	9	Y	15	15	1			7

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
12	2945	X	2628	-0-	-317	-0-	2628	2			Y	-0-					1
01	2945	X	2559	-0-	-386	-0-	2559	2			Y	-0-					1
02	2352	N	2196	-0-	-156	-0-	43	1	2153	2	Y	-0-					1
03	2635	N	2527	-0-	-108	-0-	54	1	2473	2	Y	-0-					1
04	2490	N	2315	-0-	-175	-0-	165	1	2150	2	Y	-0-					1
*05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	145	1	1921	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	1891	N	24	-0-	-1867	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	172	1	1190	2	Y	51					185
							56	9									
01	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	115	1	1210	2	Y	132					317
							145	9									
02	1568	N	1188	-0-	-380	-0-	145	1	979	2	Y	58	188	1			187
							64	9									
03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	151	1	1066	2	Y	53					240
							58	9									
04	1590	N	1076	-0-	-514	-0-	161	1	875	2	Y	36					276
							40	9									
05	1302	N	979	-0-	-323	-0-	158	1	818	2	Y	3	140	1			139
							3	9									

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
12	3100	N	2349	-0-	-751	11880	2342	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3100	N	2230	-0-	-870	11010	2226	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	T. A.		253	-0-	253	11263	252	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	8163					Y	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	5163					Y	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	2063					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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
12	744	N	646	-0-	-98	-0-	77	1	569	2	N	-0-					218
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	80	1	577	2	N	8					226
							9	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	81	1	525	2	N	4					230
							4	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	82	1	574	2	N	5					235
							6	9									
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	81	1	520	2	N	6					241
							7	9									
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	81	1	569	2	N	-0-					241

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
12	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	265	1	891	2	N	68	197	1			84
							75	9									
01	1395	N	450	-0-	-945	-0-	121	1	309	2	N	18					102
							20	9									
02	1232	N	222	-0-	-1010	-0-	62	1	160	2	N	-0-					102
03	1240	N	28	-0-	-1212	-0-	7	1	19	2	N	2					104
							2	9									
04	450	N	45	-0-	-405	-0-	12	1	30	2	N	3					107
							3	9									
05	248	N	48	-0-	-200	-0-	11	1	33	2	N	4					111
							4	9									

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
12	10106	X	6849	-0-	-3257	-0-	846	1	5878	2	N	114	194	1			67
							125	9									
01	10106	X	7049	-0-	-3057	-0-	904	1	6067	2	N	71					138
							78	9									
02	6468	X	6148	-0-	-320	-0-	851	1	5187	2	N	100					238
							110	9									
03	7161	X	6199	-0-	-962	-0-	799	1	5326	2	N	67	192	1			113
							74	9									
04	6930	X	6174	-0-	-756	-0-	809	1	5207	2	N	144	194	1			63
							158	9									
05	7037	X	6566	-0-	-471	-0-	809	1	5643	2	N	104					167
							114	9									

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
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1321	2	28	9	N	25					159
*01	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1188	2			N	-0-					159
*02	1120	N	1080	-0-	-40	-0-	1069	2	11	9	N	10					169
*03	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	1127	2	2	9	N	2					171
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1112	2	53	9	N	48	167	1			52
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1306	2	14	9	N	13					65

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

*12	52173	X	43758	-0-	-8415	-0-	4080	1	39527	3	Y	137	174	1			356
							151	9									
*01	52173	X	44269	-0-	-7904	-0-	4087	1	40022	3	Y	145	179	1			322
							160	9									
*02	42756	X	40054	-0-	-2702	-0-	3725	1	36200	3	Y	117	178	1			261
							129	9									
*03	46376	X	42168	-0-	-4208	-0-	4005	1	38028	3	Y	123					384
							135	9									
*04	43320	X	40000	-0-	-3320	-0-	3889	1	36005	3	Y	96	170	1			310
							106	9									
05	44764	X	39100	-0-	-5664	-0-	3656	1	35364	3	Y	73					383
							80	9									

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	P&A-COND	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	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

*12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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
*12	3441		2102	-0-	-1339	-0-	197	1	1905	3	Y	-0-					4
*01	3441		2267	-0-	-1174	-0-	210	1	2057	3	Y	-0-					4
*02	2100		1909	-0-	-191	-0-	178	1	1731	3	Y	-0-					4
*03	2139	#	1857	-0-	-282	-0-	177	1	1680	3	Y	-0-					4
*04	2250		2423	-0-	173	173	236	1	2187	3	Y	-0-					4
05	2294	#	1981	-0-	-313	-0-	186	1	1795	3	Y	-0-					4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	408	1	2333	2	N	-0-					120
01	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	408	1	2159	2	N	-0-					120
02	2744	X	2390	-0-	-354	-0-	369	1	2021	2	N	-0-					120
03	3038	X	2513	-0-	-525	-0-	392	1	2120	2	N	1					121
							1	9									
04	2640	X	2572	-0-	-68	-0-	396	1	2176	2	N	-0-					121
05	2728	X	2501	-0-	-227	-0-	377	1	2124	2	N	-0-					121

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

12	5053	X	4362	-0-	-691	-0-	4362	2			N	-0-					80
01	7192	X	6173	-0-	-1019	-0-	6173	2			N	-0-					80
02	6496	X	5989	-0-	-507	-0-	5989	2			N	-0-					80
03	7192	X	2065	-0-	-5127	-0-	2065	2			N	-0-					80
04	6000	X	264	-0-	-5736	-0-	264	2			N	-0-					80
05	6634	X	787	-0-	-5847	-0-	787	2			N	-0-					80

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	N	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1643	X	752	-0-	-891	-0-	35	1	717	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	652	-0-	-991	-0-	30	1	622	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	576	-0-	-432	-0-	24	1	552	2	N	-0-					-0-
03	868	X	600	-0-	-268	-0-	27	1	573	2	N	-0-					-0-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	27	1	567	2	N	-0-					-0-
05	651	N	578	-0-	-73	-0-	29	1	549	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
12	6014	X	4410	-0-	-1604	-0-	208	1	4202	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4929	-0-	-372	-0-	221	1	4616	2	N	84	78	1			6
							92	9									
02	4956	X	4084	-0-	-872	-0-	172	1	3900	2	N	11	14	1			3
							12	9									
03	5487	X	4238	-0-	-1249	-0-	191	1	4039	2	N	7					10
							8	9									
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	198	1	4239	2	N	-0-					10
*05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	226	1	4339	2	N	-0-					10

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
12	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	71	1	1428	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	66	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1270	-0-	-18	-0-	54	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	64	1	1348	2	N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	62	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	67	1	1287	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
12	1767	X	1519	-0-	-248	-0-	72	1	1447	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	1494	-0-	-180	-0-	68	1	1426	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1134	-0-	-378	-0-	48	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1648	-0-	-26	-0-	74	1	1574	2	N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	79	1	1695	2	N	-0-					-0-
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	87	1	1664	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
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	179	1	3627	2	N	-0-					-0-
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	139	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	110	1	2502	2	N	-0-					-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	135	1	2847	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3013	-0-	-647	-0-	134	1	2879	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	156	1	2993	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	279	X	136	-0-	-143	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
01	186	X	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
02	168	X	115	-0-	-53	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
03	186	X	110	-0-	-76	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

12	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	958	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1382	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1232	X	1172	-0-	-60	-0-	50	1	1122	2	N	-0-					-0-
03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	64	1	1354	2	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	48	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	51	1	975	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
01	62	X	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	56	X	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	93	X	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	775	X	545	-0-	-230	-0-	26	1	519	2	N	-0-					-0-
01	558	X	502	-0-	-56	-0-	23	1	479	2	N	-0-					-0-
02	532	X	461	-0-	-71	-0-	19	1	442	2	N	-0-					-0-
03	622	X	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	2	N	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	22	1	422	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	N	-0-					-0-
01	713	N	231	-0-	-482	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
02	840	N	193	-0-	-647	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

12	1705	X	1597	-0-	-108	-0-	75	1	1522	2	N	-0-					-0-
01	1705	X	1484	-0-	-221	-0-	67	1	1404	2	N	12	11	1			1
							13	9									
02	1456	X	1353	-0-	-103	-0-	57	1	1296	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1612	X	1562	-0-	-50	-0-	71	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	67	1	1445	2	N	-0-					-0-
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1486	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

12	620	X	471	-0-	-149	-0-	22	1	449	2	N	-0-					-0-
01	620	X	498	-0-	-122	-0-	23	1	475	2	N	-0-					-0-
02	476	X	419	-0-	-57	-0-	18	1	401	2	N	-0-					-0-
03	527	X	402	-0-	-125	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	19	1	410	2	N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	21	1	413	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

12	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	74	1	1491	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1402	-0-	-830	-0-	63	1	1325	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2016	X	1151	-0-	-865	-0-	48	1	1097	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2232	X	1227	-0-	-1005	-0-	55	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	49	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	58	1	1104	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 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
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	16	1	315	2	N	-0-					-0-
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	11	1	243	2	N	-0-					-0-
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	12	1	259	2	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	N	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	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
12	3069	X	1782	-0-	-1287	-0-	152	1	1602	2	N	25					160
							28	9									
01	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	1017	1	1462	2	N	20					180
							22	9									
02	2772	X	1941	-0-	-831	-0-	345	1	1563	2	N	30					210
							33	9									
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	409	1	2179	2	N	25	177	1			58
							28	9									
04	2430	N	2376	-0-	-54	-0-	386	1	1968	2	N	20					78
							22	9									
*05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	388	1	1909	2	N	15					93
							17	9									

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-					-0-
02	404	X	-0-	-0-	-404	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 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
12	63798	X	931	-0-	-62867	-0-	678	1	249	2	N	4					134
							4	9									
01	63798	X	1430	-0-	-62368	-0-	986	1	441	2	N	3					137
							3	9									
02	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	877	1	361	2	N	2					139
							2	9									
03	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					139
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					139
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					139

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	59	1	331	2	N	10					160
							11	9									
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	53	1	274	2	N	5					165
							6	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	71	1	310	2	N	112					277
							123	9									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	92	1	405	2	N	17	186	1			108
							19	9									
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	73	1	153	2	N	12					120
							13	9									
05	341	N	254	-0-	-87	-0-	73	1	170	2	N	10					130
							11	9									

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
12	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	186	1	1379	2	Y	53	41	1			70
							58	9									
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	202	1	1457	2	Y	46	43	1			73
							51	9									
02	1680	N	1529	-0-	-151	-0-	199	1	1295	2	Y	32					105
							35	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	197	1	1383	2	Y	50	86	1			69
							55	9									
04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	192	1	1223	2	Y	47	43	1			73
							52	9									
05	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	190	1	1340	2	Y	41	39	1			75
							45	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
12	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	425	1	1430	2	Y	16	42	1			28
							18	9									
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	558	1	1419	2	Y	17					45
							19	9									
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	499	1	1276	2	Y	16	45	1			16
							18	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	481	1	1401	2	Y	17					33
							19	9									
04	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	503	1	1328	2	Y	14					47
							15	9									
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	501	1	1481	2	Y	16					63
							18	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
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	221	1	1642	2	Y	20					52
							22	9									
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	246	1	1771	2	Y	21					73
							23	9									
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	223	1	1456	2	Y	17					90
							19	9									
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	203	1	1423	2	Y	22					112
							24	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	239	1	1527	2	Y	17					129
							19	9									
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	233	1	1643	2	Y	18					147
							20	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

12	2852	X	2577	-0-	-275	-0-	585	1	1968	2	Y	22	54	1			37
							24	9									
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	952	1	2421	2	Y	29					66
							32	9									
02	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	779	1	1993	2	Y	24	66	1			24
							26	9									
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	681	1	1983	2	Y	25					49
							28	9									
04	2520	X	2345	-0-	-175	-0-	639	1	1685	2	Y	19					68
							21	9									
05	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	636	1	1880	2	Y	19					87
							21	9									

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

12	4154	X	4036	-0-	-118	-0-	462	1	3429	2	Y	132	91	1			169
							145	9									
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	557	1	4010	2	Y	129	104	1			194
							142	9									
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	546	1	3557	2	Y	89					283
							98	9									
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	540	1	3777	2	Y	135	231	1			187
							149	9									
04	3900	X	3733	-0-	-167	-0-	487	1	3115	2	Y	119	116	1			190
							131	9									
05	4030	X	4001	-0-	-29	-0-	484	1	3403	2	Y	104	101	1			193
							114	9									

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

12	3720	X	1466	-0-	-2254	-0-	167	1	1246	2	Y	48	36	1			62
							53	9									
01	3720	X	1364	-0-	-2356	-0-	160	1	1163	2	Y	37	38	1			61
							41	9									
02	1456	X	941	-0-	-515	-0-	121	1	799	2	Y	19					80
							21	9									
03	1612	X	705	-0-	-907	-0-	84	1	597	2	Y	22	66	1			36
							24	9									
04	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	245	1	1576	2	Y	62	23	1			75
							68	9									
*05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	344	1	2425	2	Y	74	40	1			109
							81	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-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

*12	20943	X	3260	-0-	-17683	-0-	304	1	2943	3	Y	12	12	1			57
							13	9									
*01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	243	1	2383	3	Y	6	7	1			56
							7	9									
*02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	204	1	1981	3	Y	4	6	1			54
							4	9									
*03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	238	1	2261	3	Y	35	39	1			50
							39	9									
*04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	243	1	2246	3	Y	45	48	1			47
							50	9									
*05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	279	1	2698	3	Y	56	49	1			54
							62	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

*12	3100	N	1810	-0-	-1290	7870	169	1	1637	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
*01	3100	N	1850	-0-	-1250	6620	171	1	1679	3	Y	-0-					7
*02	2800	N	2175	-0-	-625	5995	203	1	1972	3	Y	-0-					7
*03	3100	N	2374	-0-	-726	5269	223	1	2118	3	Y	30	37	1			-0-
							33	9									
*04	3000	N	2310	-0-	-690	4579	224	1	2076	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
*05	3100	N	2228	-0-	-872	3707	208	1	2010	3	Y	9	7	1			4
							10	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

*12	5797	X	5250	-0-	-547	-0-	485	1	4704	3	Y	55	52	1			44
							61	9									
*01	5797	X	5769	-0-	-28	-0-	517	1	5061	3	Y	174	159	1			59
							191	9									
*02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	449	1	4367	3	Y	116	149	1			26
							128	9									
*03	4805	X	4648	-0-	-157	-0-	440	1	4176	3	Y	29	31	1			24
							32	9									
*04	4650	X	3931	-0-	-719	-0-	379	1	3509	3	Y	39	41	1			22
							43	9									
05	4805	X	4640	-0-	-165	-0-	430	1	4157	3	Y	48	42	1			28
							53	9									

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
*12	T. A.		2162	-0-	2162	14336	202	1	1960	3	Y	-0-					1
*01	T. A.		2120	-0-	2120	16456	196	1	1924	3	Y	-0-					1
*02	17819	X	1363	-0-	-16456	-0-	127	1	1236	3	Y	-0-					1
*03	2604	X	548	-0-	-2056	-0-	52	1	496	3	Y	-0-					1
*04	2460	X	1097	-0-	-1363	-0-	107	1	990	3	Y	-0-					1
*05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	229	1	2218	3	Y	-0-					1

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
05	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

*12	1674	X	875	-0-	-799	-0-	74	1	713	3	Y	80	99	1			23
							88	9									
*01	1674	X	877	-0-	-797	-0-	75	1	739	3	Y	57	50	1			30
							63	9									
*02	1092	X	952	-0-	-140	-0-	83	1	810	3	Y	54	65	1			19
							59	9									
*03	1209	X	329	-0-	-880	-0-	28	1	262	3	Y	35	22	1			32
							39	9									
*04	1170	X	173	-0-	-997	-0-	12	1	111	3	Y	45	59	1			18
							50	9									
05	1054	X	639	-0-	-415	-0-	55	1	530	3	Y	49	44	1			23
							54	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4					18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7					25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					29

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	451	3	Y	-0-					1
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	3	Y	-0-					1
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	47	1	459	3	Y	-0-					1
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	60	1	574	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	56	1	515	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	63	1	613	3	Y	19	15	1			7
							21	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

*12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	472	1	4573	3	Y	38	36	1			24
							42	9									
*01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	399	1	3906	3	Y	9	8	1			25
							10	9									
*02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	361	1	3509	3	Y	6	7	1			24
							7	9									
*03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	382	1	3624	3	Y	8	8	1			24
							9	9									
*04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	327	1	3029	3	Y	13	13	1			24
							14	9									
*05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	314	1	3033	3	Y	16	14	1			26
							18	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8848

*12	3038	X	2178	-0-	-860	-0-	199	1	1928	3	Y	46	64	1			6
							51	9									
*01	3038	X	2125	-0-	-913	-0-	192	1	1881	3	Y	47	29	1			24
							52	9									
*02	2408	X	1999	-0-	-409	-0-	182	1	1771	3	Y	42	54	1			12
							46	9									
*03	2356	X	2096	-0-	-260	-0-	199	1	1889	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
*04	2190	X	1927	-0-	-263	-0-	186	1	1723	3	Y	16	13	1			14
							18	9									
05	2201	X	1999	-0-	-202	-0-	186	1	1796	3	Y	15	12	1			17
							17	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

*12	3720	X	487	-0-	-3233	-0-	46	1	441	3	Y	-0-					-0-
*01	1395	X	849	-0-	-546	-0-	79	1	770	3	Y	-0-					-0-
*02	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	95	1	925	3	Y	-0-					-0-
*03	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	168	1	1596	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3743	-0-	743	743	365	1	3378	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	5475	-0-	2375	3118	513	1	4962	3	Y	-0-					-0-

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

*12	3968	X	2629	-0-	-1339	-0-	246	1	2383	2	N	-0-					1
*01	3751	X	2627	-0-	-1124	-0-	243	1	2384	2	N	-0-					1
*02	2576	X	1185	-0-	-1391	-0-	111	1	1074	2	N	-0-					1
*03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	338	1	3212	2	N	-0-					1
*04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	322	1	2985	2	N	-0-					1
*05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	282	1	2731	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
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	100	1	971	3	Y	65	91	1			4
							72	9									
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	99	1	973	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
*02	1064	N	964	-0-	-100	-0-	89	1	866	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
*03	1147	N	995	-0-	-152	-0-	94	1	889	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 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
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	152	1	1470	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
*01	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	141	1	1378	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*02	1568	N	1443	-0-	-125	-0-	135	1	1307	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*03	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	142	1	1352	3	Y	-0-					2
*04	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	130	1	1206	3	Y	-0-					2
05	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	133	1	1287	3	Y	-0-					2

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 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
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	144	1	1400	3	Y	-0-					1
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	62	1	599	3	Y	-0-					1
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	74	1	698	3	Y	-0-					1
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	123	1	1136	3	Y	32	33	1			-0-
							35	9									
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	101	1	974	3	Y	39	34	1			5
							43	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 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
*12	620	N	185	-0-	-435	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					18
*01	217	N	195	-0-	-22	-0-	18	1	173	3	Y	4					22
							4	9									
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	220	3	Y	1					23
							1	9									
*03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	117	1	1109	3	Y	7					30
							8	9									
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	Y	2					32
							2	9									
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	2					34
							2	9									

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 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
*12	3379	X	2526	-0-	-853	-0-	234	1	2269	3	Y	21	29	1			20
							23	9									
*01	3379	X	2858	-0-	-521	-0-	258	1	2523	3	Y	70	43	1			47
							77	9									
*02	2828	X	2660	-0-	-168	-0-	242	1	2350	3	Y	62	80	1			29
							68	9									
*03	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	274	1	2600	3	Y	36	46	1			19
							40	9									
*04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	282	1	2615	3	Y	44	36	1			27
							48	9									
05	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	270	1	2614	3	Y	43	35	1			35
							47	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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

*12	3658	X	2621	-0-	-1037	-0-	234	1	2264	3	Y	112	138	1			28
							123	9									
*01	3658	X	2722	-0-	-936	-0-	247	1	2422	3	Y	48	42	1			34
							53	9									
*02	2156	X	1035	-0-	-1121	-0-	92	1	893	3	Y	45	54	1			25
							50	9									
*03	2387	X	954	-0-	-1433	-0-	87	1	828	3	Y	35	22	1			38
							39	9									
*04	2310	X	2295	-0-	-15	-0-	217	1	2011	3	Y	61	80	1			19
							67	9									
*05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	594	1	5744	3	Y	67	60	1			26
							74	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

*12	5735	X	3445	-0-	-2290	-0-	313	1	3036	3	Y	87	111	1			154
							96	9									
*01	5735	X	4196	-0-	-1539	-0-	384	1	3759	3	Y	48	63	1			139
							53	9									
*02	4340	X	3907	-0-	-433	-0-	360	1	3497	3	Y	45					184
							50	9									
*03	4774	X	4351	-0-	-423	-0-	411	1	3899	3	Y	37	71	1			150
							41	9									
*04	4620	X	3547	-0-	-1073	-0-	342	1	3163	3	Y	38	54	1			134
							42	9									
*05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	465	1	4498	3	Y	41					175
							45	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

*12	3596	X	2903	-0-	-693	-0-	268	1	2598	3	Y	34	48	1			22
							37	9									
*01	3596	X	3104	-0-	-492	-0-	284	1	2778	3	Y	38	23	1			37
							42	9									
*02	3136	X	2278	-0-	-858	-0-	209	1	2032	3	Y	34	43	1			28
							37	9									
*03	3131	X	2411	-0-	-720	-0-	228	1	2164	3	Y	17	28	1			17
							19	9									
*04	3030	X	2435	-0-	-595	-0-	235	1	2176	3	Y	22	18	1			21
							24	9									
05	3131	X	2489	-0-	-642	-0-	231	1	2235	3	Y	21	18	1			24
							23	9									

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
*12	4712	X	3884	-0-	-828	-0-	358	1	3471	3	Y	50	62	1			17
							55	9									
*01	4712	X	3489	-0-	-1223	-0-	318	1	3113	3	Y	53	47	1			23
							58	9									
*02	4060	X	2800	-0-	-1260	-0-	256	1	2489	3	Y	50	60	1			13
							55	9									
*03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	424	1	4028	3	Y	35	22	1			26
							39	9									
*04	3900	X	3574	-0-	-326	-0-	342	1	3162	3	Y	64	84	1			6
							70	9									
05	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	338	1	3273	3	Y	71	63	1			14
							78	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

*12	3815	X	3177	-0-	-638	-0-	290	1	2806	3	Y	74	92	1			51
							81	9									
*01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	316	1	3096	3	Y	150	131	1			70
							165	9									
*02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	251	1	2443	3	Y	135	171	1			34
							149	9									
*03	2387	X	2237	-0-	-150	-0-	201	1	1908	3	Y	116	73	1			77
							128	9									
*04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	279	1	2586	3	Y	52	68	1			61
							57	9									
*05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	259	1	2505	3	Y	57	51	1			67
							63	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203

*12	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	274	1	2650	3	Y	58	64	1			-0-
							64	9									
*01	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	260	1	2549	3	Y	29	16	1			13
							32	9									
*02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	236	1	2295	3	Y	34	31	1			16
							37	9									
*03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	274	1	2606	3	Y	48	64	1			-0-
							53	9									
*04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	271	1	2509	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	264	1	2551	3	Y	58	34	1			24
							64	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9240 - 9734

*12	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	93	1	901	3	Y	32	39	1			10
							35	9									
*01	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	113	1	1106	3	Y	36	31	1			15
							40	9									
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	108	1	1045	3	Y	34	41	1			8
							37	9									
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	118	1	1116	3	Y	56	35	1			29
							62	9									
*04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	103	1	949	3	Y	45	59	1			15
							50	9									
05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	105	1	1016	3	Y	49	44	1			20
							54	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
*12	3689	X	2642	-0-	-1047	-0-	244	1	2368	3	Y	27	37	1			-0-
							30	9									
*01	3689	X	2496	-0-	-1193	-0-	221	1	2161	3	Y	104	58	1			46
							114	9									
*02	3220	X	2370	-0-	-850	-0-	209	1	2027	3	Y	122	111	1			57
							134	9									
*03	2852	X	2551	-0-	-301	-0-	242	1	2301	3	Y	7	52	1			12
							8	9									
*04	2760	X	2702	-0-	-58	-0-	259	1	2402	3	Y	37	43	1			6
							41	9									
05	2697	X	2609	-0-	-88	-0-	241	1	2327	3	Y	37	22	1			21
							41	9									

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
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	19	23	1			2
							21	9									
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	106	93	1			15
							117	9									
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	Y	106	121	1			-0-
							117	9									
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	Y	20	12	1			8
							22	9									
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	Y	24	32	1			-0-
							26	9									
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	Y	27	24	1			3
							30	9									

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
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	68	1	662	3	Y	-0-					24
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	78	1	767	3	Y	5					29
							6	9									
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	70	1	678	3	Y	1					30
							1	9									
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	74	1	700	3	Y	8					38
							9	9									
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	69	1	637	3	Y	3					41
							3	9									
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	83	1	798	3	Y	1					42
							1	9									

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
*12	1860	N	1366	-0-	-494	-0-	123	1	1188	3	Y	50	62	1			20
							55	9									
*01	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	147	1	1437	3	Y	17	15	1			22
							19	9									
*02	1484	N	1348	-0-	-136	-0-	124	1	1206	3	Y	16	20	1			18
							18	9									
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	146	1	1383	3	Y	30	19	1			29
							33	9									
*04	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	137	1	1265	3	Y	24	32	1			21
							26	9									
05	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	127	1	1233	3	Y	27	24	1			24
							30	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
*12	1674	N	1295	-0-	-379	-0-	121	1	1172	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
*01	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	97	1	952	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	102	1	987	3	Y	3	2	1			9
							3	9									
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	118	1	1124	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	107	1	989	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	108	1	1046	3	Y	4	3	1			9
							4	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
*12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	234	1	2269	3	Y	-0-					3
*01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	216	1	2112	3	Y	-0-					3
*02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	187	1	1815	3	Y	-0-					3
*03	2356	N	2013	-0-	-343	-0-	192	1	1821	3	Y	-0-					3
*04	2280	N	1835	-0-	-445	-0-	178	1	1647	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	2201	N	1774	-0-	-427	-0-	165	1	1596	3	Y	12	10	1			4
							13	9									

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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	223	1	2162	3	Y	-0-					6
*01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	222	1	2177	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
*02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	188	1	1830	3	Y	3	2	1			8
							3	9									
*03	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	194	1	1845	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
*04	2100	N	1876	-0-	-224	-0-	183	1	1693	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1855	-0-	-315	-0-	174	1	1681	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		2807	-0-	2807	3583	263	1	2544	3	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		759	-0-	759	4342	65	1	637	3	Y	52	38	1			14
							57	9									
*02	2800	N	711	-0-	-2089	2253	61	1	592	3	Y	53	37	1			30
							58	9									
*03	2684	N	431	-0-	-2253	-0-	39	1	366	3	Y	24	36	1			18
							26	9									
*04	750	N	267	-0-	-483	-0-	22	1	206	3	Y	35	39	1			14
							39	9									
05	775	N	252	-0-	-523	-0-	19	1	185	3	Y	44	39	1			19
							48	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 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
*12	5208	X	4909	-0-	-299	-0-	458	1	4438	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
*01	5208	X	4002	-0-	-1206	-0-	370	1	3623	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
*02	3892	X	2861	-0-	-1031	-0-	266	1	2587	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
*03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	432	1	4098	3	Y	14	19	1			-0-
							15	9									
*04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	411	1	3809	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	4309	X	3957	-0-	-352	-0-	369	1	3570	3	Y	16	10	1			6
							18	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 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
*12	3503	X	2636	-0-	-867	-0-	245	1	2373	3	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
*01	3503	X	1452	-0-	-2051	-0-	134	1	1312	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	112	1	1084	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
*03	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	145	1	1373	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
*04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	101	1	935	3	Y	-0-					-0-
*05	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	145	1	1400	3	Y	-0-					-0-

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
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	64	1	616	3	Y	24	23	1			17
							26	9									
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	53	1	522	3	Y	41	45	1			13
							45	9									
*02	700	N	640	-0-	-60	-0-	56	1	542	3	Y	38	43	1			8
							42	9									
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	70	1	661	3	Y	14	16	1			6
							15	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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 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
*12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	428	1	4144	3	Y	42	71	1			-0-
							46	9									
*01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	448	1	4382	3	Y	27	20	1			7
							30	9									
*02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	376	1	3658	3	Y	28	20	1			15
							31	9									
*03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	331	1	3146	3	Y	31	46	1			-0-
							34	9									
*04	3330	X	2117	-0-	-1213	-0-	201	1	1857	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	311	1	3011	3	Y	61	54	1			7
							67	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 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
*12	6293	X	4222	-0-	-2071	-0-	381	1	3695	3	Y	133	131	1			21
							146	9									
*01	6293	X	3441	-0-	-2852	-0-	311	1	3045	3	Y	77	85	1			13
							85	9									
*02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	468	1	4548	3	Y	72	81	1			4
							79	9									
*03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	396	1	3759	3	Y	96	100	1			-0-
							106	9									
*04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	400	1	3707	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
*05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	382	1	3692	3	Y	108	94	1			14
							119	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

*12	15872	X	9600	-0-	-6272	-0-	884	1	8561	3	Y	141	138	1			48
							155	9									
*01	15872	X	8657	-0-	-7215	-0-	793	1	7766	3	Y	89	105	1			32
							98	9									
*02	9240	X	7644	-0-	-1596	-0-	704	1	6842	3	Y	89	100	1			21
							98	9									
*03	10230	X	8116	-0-	-2114	-0-	763	1	7244	3	Y	99	116	1			4
							109	9									
*04	9900	X	6071	-0-	-3829	-0-	586	1	5428	3	Y	52	52	1			4
							57	9									
*05	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	972	1	9401	3	Y	57	50	1			11
							63	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

*12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	383	1	3709	3	N	45					99
							50	9									
*01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	458	1	4489	3	N	56					155
							62	9									
*02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	426	1	4142	3	N	43					198
							47	9									
*03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	359	1	3410	3	N	47	168	1			77
							52	9									
*04	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	258	1	2387	3	N	40					117
							44	9									
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	318	1	3079	3	N	38					155
							42	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
*12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	308	1	2984	3	Y	86	85	1			12
							95	9									
*01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	302	1	2959	3	Y	45	50	1			7
							50	9									
*02	3192	X	3124	-0-	-68	-0-	287	1	2791	3	Y	42	48	1			1
							46	9									
*03	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	299	1	2835	3	Y	52	53	1			-0-
							57	9									
*04	3360	X	2992	-0-	-368	-0-	289	1	2679	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	295	1	2854	3	Y	24	21	1			3
							26	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 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
*12	2635	X	2297	-0-	-338	-0-	212	1	2053	3	Y	29	56	1			20
							32	9									
*01	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	236	1	2315	3	Y	18	13	1			25
							20	9									
*02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	227	1	2210	3	Y	19	13	1			31
							21	9									
*03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	258	1	2449	3	Y	23	35	1			19
							25	9									
*04	2400	X	2332	-0-	-68	-0-	224	1	2071	3	Y	34	37	1			16
							37	9									
05	2480	X	2469	-0-	-11	-0-	227	1	2196	3	Y	42	37	1			21
							46	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 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
*12	4712	X	3551	-0-	-1161	-0-	329	1	3187	3	Y	32	45	1			18
							35	9									
*01	4712	X	3936	-0-	-776	-0-	361	1	3533	3	Y	38	23	1			33
							42	9									
*02	3976	X	3541	-0-	-435	-0-	327	1	3177	3	Y	34	43	1			24
							37	9									
*03	4309	X	3947	-0-	-362	-0-	373	1	3541	3	Y	30	39	1			15
							33	9									
*04	3840	X	3786	-0-	-54	-0-	367	1	3394	3	Y	23	18	1			20
							25	9									
05	3968	X	3834	-0-	-134	-0-	357	1	3453	3	Y	22	18	1			24
							24	9									

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-	Y	-0-	5
*01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-	Y	-0-	5
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2883	X	2123	-0-	-760	-0-	199	1	1924	3	Y	-0-					18
*01	2883	X	2114	-0-	-769	-0-	194	1	1898	3	Y	20	12	1			26
							22	9									
*02	2296	X	1831	-0-	-465	-0-	169	1	1642	3	Y	18	23	1			21
							20	9									
*03	2449	X	2099	-0-	-350	-0-	198	1	1881	3	Y	18	23	1			16
							20	9									
*04	2160	X	2096	-0-	-64	-0-	201	1	1861	3	Y	31	25	1			22
							34	9									
05	2170	X	1833	-0-	-337	-0-	169	1	1631	3	Y	30	25	1			27
							33	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 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
*12	5580	X	4843	-0-	-737	-0-	450	1	4362	3	Y	28	36	1			66
							31	9									
*01	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	467	1	4569	3	Y	66	87	1			45
							73	9									
*02	4928	X	4230	-0-	-698	-0-	388	1	3774	3	Y	62					107
							68	9									
*03	5177	X	4952	-0-	-225	-0-	469	1	4449	3	Y	31	54	1			84
							34	9									
*04	5010	X	4633	-0-	-377	-0-	447	1	4139	3	Y	43	58	1			69
							47	9									
05	5177	X	4653	-0-	-524	-0-	432	1	4174	3	Y	43					112
							47	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 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
*12	558	N	446	-0-	-112	-0-	42	1	404	3	Y	-0-					3
*01	558	N	400	-0-	-158	-0-	37	1	363	3	Y	-0-					3
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	3	Y	-0-					3
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	30	1	288	3	Y	17	15	1			3
							19	9									

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
*12	6076	X	3133	-0-	-2943	-0-	284	1	2753	3	Y	87	108	1			26
							96	9									
*01	6076	X	5547	-0-	-529	-0-	506	1	4953	3	Y	80	70	1			36
							88	9									
*02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	681	1	6619	3	Y	75	91	1			20
							83	9									
*03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	567	1	5381	3	Y	155	97	1			78
							171	9									
*04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	531	1	4914	3	Y	195	255	1			18
							215	9									
*05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	523	1	5056	3	Y	213	190	1			41
							234	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
*12	3162	X	1941	-0-	-1221	-0-	182	1	1759	3	Y	-0-					31
*01	3162	X	2059	-0-	-1103	-0-	191	1	1868	3	Y	-0-					31
*02	2184	X	1797	-0-	-387	-0-	168	1	1629	3	Y	-0-					31
*03	2232	X	2102	-0-	-130	-0-	188	1	1786	3	Y	116	140	1			7
							128	9									
*04	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	201	1	1863	3	Y	94	95	1			6
							103	9									
*05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	194	1	1876	3	Y	104	91	1			19
							114	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*12	868	N	649	-0-	-219	-0-	59	1	576	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*01	837	N	652	-0-	-185	-0-	59	1	579	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	58	1	564	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	69	1	654	3	Y	20	12	1			8
							22	9									
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	71	1	654	3	Y	16	21	1			3
							18	9									
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	66	1	639	3	Y	17	15	1			5
							19	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

*12	2790	X	1429	-0-	-1361	-0-	128	1	1245	3	Y	51	48	1			7
							56	9									
*01	2790	X	1572	-0-	-1218	-0-	144	1	1411	3	Y	15	13	1			9
							17	9									
*02	2520	X	1044	-0-	-1476	-0-	96	1	937	3	Y	10	13	1			6
							11	9									
*03	1953	X	1170	-0-	-783	-0-	102	1	972	3	Y	87	93	1			-0-
							96	9									
*04	1830	X	1198	-0-	-632	-0-	115	1	1060	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	1581	X	939	-0-	-642	-0-	85	1	826	3	Y	25	22	1			3
							28	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
*12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	263	1	2551	3	Y	55	54	1			7
							61	9									
*01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	253	1	2477	3	Y	147	154	1			-0-
							162	9									
*02	3360	X	2718	-0-	-642	-0-	238	1	2317	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
*03	3131	X	2565	-0-	-566	-0-	242	1	2298	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	2850	X	2547	-0-	-303	-0-	246	1	2278	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	2976	X	2852	-0-	-124	-0-	265	1	2563	3	Y	22	19	1			3
							24	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
*12	1178	N	968	-0-	-210	-0-	87	1	844	3	Y	34	33	1			19
							37	9									
*01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	90	1	883	3	Y	97	106	1			10
							107	9									
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	80	1	779	3	Y	91	101	1			-0-
							100	9									
*03	992	N	962	-0-	-30	-0-	89	1	841	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*04	1020	N	940	-0-	-80	-0-	89	1	820	3	Y	28	25	1			3
							31	9									
05	1054	N	934	-0-	-120	-0-	85	1	818	3	Y	28	24	1			7
							31	9									

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
*12	17825	X	9770	-0-	-8055	-0-	910	1	8819	3	Y	37	82	1			28
							41	9									
*01	17825	X	14820	-0-	-3005	-0-	1365	1	13368	3	Y	79	58	1			49
							87	9									
*02	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	1114	1	10827	3	Y	80	57	1			72
							88	9									
*03	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	1252	1	11885	3	Y	66	100	1			38
							73	9									
*04	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	1235	1	11431	3	Y	105	123	1			20
							116	9									
*05	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	1203	1	11639	3	Y	139	122	1			37
							153	9									

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9176	X	7777	-0-	-1399	-0-	722	1	6992	3	Y	57	119	1			9
							63	9									
*01	9176	X	7951	-0-	-1225	-0-	731	1	7156	3	Y	58	42	1			25
							64	9									
*02	7924	X	6395	-0-	-1529	-0-	591	1	5739	3	Y	59	41	1			43
							65	9									
*03	8091	X	7865	-0-	-226	-0-	742	1	7048	3	Y	68	102	1			9
							75	9									
*04	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	754	1	6977	3	Y	93	102	1			-0-
							102	9									
05	8029	X	7702	-0-	-327	-0-	710	1	6865	3	Y	115	101	1			14
							127	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 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
*12	1922	N	1548	-0-	-374	-0-	132	1	1277	3	Y	126	123	1			12
							139	9									
*01	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	126	1	1233	3	Y	59	65	1			6
							65	9									
*02	1540	N	1477	-0-	-63	-0-	132	1	1283	3	Y	56	62	1			-0-
							62	9									
*03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	145	1	1374	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	147	1	1357	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	142	1	1369	3	Y	87	76	1			11
							96	9									

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
*12	3224	X	2116	-0-	-1108	-0-	195	1	1891	3	Y	27	34	1			40
							30	9									
*01	3224	X	2163	-0-	-1061	-0-	199	1	1944	3	Y	18	24	1			34
							20	9									
*02	2604	X	1865	-0-	-739	-0-	172	1	1674	3	Y	17					51
							19	9									
*03	2356	X	2025	-0-	-331	-0-	191	1	1812	3	Y	20	35	1			36
							22	9									
*04	2130	X	2092	-0-	-38	-0-	200	1	1851	3	Y	37	50	1			23
							41	9									
05	2201	X	1533	-0-	-668	-0-	140	1	1351	3	Y	38					61
							42	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
*12	2387	N	2149	-0-	-238	-0-	192	1	1862	3	Y	86	106	1			19
							95	9									
*01	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	186	1	1825	3	Y	66	58	1			27
							73	9									
*02	2016	N	1717	-0-	-299	-0-	154	1	1495	3	Y	62	75	1			14
							68	9									
*03	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	164	1	1557	3	Y	71	44	1			41
							78	9									
*04	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	168	1	1554	3	Y	24	32	1			33
							26	9									
05	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	154	1	1494	3	Y	27	24	1			36
							30	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9234 - 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
*12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	159	1	1545	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
*01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	161	1	1581	3	Y	-0-					7
*02	1540	N	1525	-0-	-15	-0-	142	1	1383	3	Y	-0-					7
*03	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	158	1	1502	3	Y	-0-					7
*04	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	163	1	1506	3	Y	-0-					7
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	151	1	1458	3	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
*12	4805	X	3245	-0-	-1560	-0-	303	1	2932	3	Y	9	12	1			17
							10	9									
*01	4805	X	3408	-0-	-1397	-0-	314	1	3073	3	Y	19	12	1			24
							21	9									
*02	3192	X	3045	-0-	-147	-0-	282	1	2744	3	Y	17	21	1			20
							19	9									
*03	3534	X	3157	-0-	-377	-0-	297	1	2823	3	Y	34	43	1			11
							37	9									
*04	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	311	1	2880	3	Y	37	30	1			18
							41	9									
05	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	286	1	2763	3	Y	35	29	1			24
							39	9									

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
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	Y	-0-					4
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					4
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					4
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	19	21	1			2
							21	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

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
*12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	158	1	1532	3	Y	4	8	1			39
							4	9									
*01	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	154	1	1511	3	Y	-0-					39
*02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	159	1	1545	3	Y	-0-					39
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	168	1	1596	3	Y	3	4	1			38
							3	9									
*04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	165	1	1530	3	Y	-0-					38
05	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	158	1	1529	3	Y	-0-					38

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
*12	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6039	2	460	9	N	418	340	1			289
*01	6448	X	5823	-0-	-625	-0-	5401	2	422	9	N	384	360	1			313
*02	5516	X	5044	-0-	-472	-0-	4671	2	373	9	N	339	343	1			309
*03	6510	X	5799	-0-	-711	-0-	5344	2	455	9	N	414	530	1			193
*04	6300	X	5131	-0-	-1169	-0-	4791	2	340	9	N	309	169	1			333
05	6541	X	5847	-0-	-694	-0-	5448	2	399	9	N	363	345	1			351

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
*12	4991	X	2934	-0-	-2057	-0-	271	1	2629	3	Y	31	31	1			26
							34	9									
*01	4991	X	3122	-0-	-1869	-0-	285	1	2789	3	Y	44	48	1			22
							48	9									
*02	3388	X	2985	-0-	-403	-0-	274	1	2666	3	Y	41	46	1			17
							45	9									
*03	3224	X	2710	-0-	-514	-0-	256	1	2433	3	Y	19	21	1			15
							21	9									
*04	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	283	1	2619	3	Y	20	21	1			14
							22	9									
05	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	280	1	2713	3	Y	22	19	1			17
							24	9									

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

*12	2387	X	2237	-0-	-150	-0-	208	1	2018	3	Y	10	10	1			21
							11	9									
*01	2387	X	1889	-0-	-498	-0-	173	1	1694	3	Y	20	22	1			19
							22	9									
*02	1792	X	1696	-0-	-96	-0-	156	1	1519	3	Y	19	21	1			17
							21	9									
*03	1984	X	783	-0-	-1201	-0-	72	1	686	3	Y	23	26	1			14
							25	9									
*04	1920	X	1720	-0-	-200	-0-	165	1	1527	3	Y	25	25	1			14
							28	9									
05	1984	X	1220	-0-	-764	-0-	111	1	1078	3	Y	28	24	1			18
							31	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

*12	1581	N	1059	-0-	-522	-0-	94	1	911	3	Y	49	48	1			55
							54	9									
*01	1209	N	991	-0-	-218	-0-	88	1	860	3	Y	39	43	1			51
							43	9									
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	87	1	849	3	Y	17	41	1			27
							19	9									
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	107	1	1014	3	Y	31	43	1			15
							34	9									
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	116	1	1070	3	Y	34	38	1			11
							37	9									
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	91	1	885	3	Y	42	36	1			17
							46	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8780 - 8832

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	N	2429	-0-	-571	24793	209	1	2220	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1965	-0-	-1135	23658	231	1	1734	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	968	-0-	-1832	21826	117	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2447	-0-	-653	21173	168	1	2279	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2644	-0-	-356	20817	135	1	2509	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2735	-0-	-365	20452	140	1	2595	2	Y	-0-					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORDZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172565 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6371 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2015 - PLUGGED 04/21/15

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 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
12	3000	N	3128	-0-	128	16461	270	1	2858	2	Y	-0-					25
01	17164	X	703	-0-	-16461	-0-	83	1	620	2	Y	-0-					25
02	2436	X	363	-0-	-2073	-0-	42	1	302	2	Y	17	18	1			24
							19	9									
03	2697	X	184	-0-	-2513	-0-	12	1	163	2	Y	8					32
							9	9									
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	142	1	2635	2	Y	22	17	1			37
							24	9									
*05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	163	1	3038	2	Y	24					61
							26	9									

FLOUR BLUFF (H-41) 31582 234 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
THOMPSON, R.A. WELL #: A 5 RRCID -> 143911 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7582 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2015 - PLUGGED 03/13/15

FLOUR BLUFF (I-07) 31582 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
STATE TRACT 13 WELL #: A 8 RRCID -> 157629 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8478 - 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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2015 - PLUGGED 04/08/15

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
J.O. PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147332 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6355 - 6470

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2015 - P&A 02/17/15

RITTER, K. WELL #: 4 RRCID -> 149516 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6410 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2015 - P&A 02/27/15

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 151243 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6376 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - P&A 04/29/15

WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS, HAYNE WELL #: 2 RRCID -> 151374 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6391 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2015 - P/A 02/23/15

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3000	N	644	-0-	-2356	8436	56	1	588	2	Y	-0-					28
01	3100	N	304	-0-	-2796	5640	36	1	268	2	Y	-0-					28
02	2800	N	436	-0-	-2364	3276	46	1	337	2	Y	48	52	1			24
							53	9									
03	3100	N	500	-0-	-2600	676	34	1	456	2	Y	9					33
							10	9									
04	2018	N	1342	-0-	-676	-0-	67	1	1250	2	Y	23	48	1			8
							25	9									
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	53	1	983	2	Y	5					13
							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

12	3000	N	1578	-0-	-1422	22069	136	1	1442	2	Y	-0-					81
01	3100	N	909	-0-	-2191	19878	106	1	803	2	Y	-0-					81
02	2800	N	2392	-0-	-408	19470	273	1	1986	2	Y	121	130	1			72
							133	9									
03	3100	N	2442	-0-	-658	18812	166	1	2248	2	Y	25					97
							28	9									
04	3000	N	2756	-0-	-244	18568	137	1	2544	2	Y	68	122	1			43
							75	9									
*05	3100	N	2297	-0-	-803	17765	116	1	2151	2	Y	27					70
							30	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
12	3000	N	1438	-0-	-1562	22242	124	1	1314	2	Y	-0-					111
01	3100	N	1224	-0-	-1876	20366	144	1	1080	2	Y	-0-					111
02	2800	N	1170	-0-	-1630	18736	122	1	884	2	Y	149	161	1			99
							164	9									
03	3100	N	3227	-0-	127	18863	220	1	2968	2	Y	35					134
							39	9									
04	3000	N	2447	-0-	-553	18310	120	1	2222	2	Y	95	150	1			79
							105	9									
*05	3100	N	2572	-0-	-528	17782	128	1	2389	2	Y	50					129
							55	9									

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	1084	1	4003	2	N	40			65
							44	9							
01	2480	X	318	-0-	-2162	-0-	263	1	38	2	N	15			80
							17	9							
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	437	1	888	2	N	12			92
							13	9							
03	3224	X	1720	-0-	-1504	-0-	508	1	1189	2	N	21			113
							23	9							
04	3120	X	1542	-0-	-1578	-0-	1534	1	8	9	N	7			120
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			120

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			25
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	N	-0-			25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			25
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-			25
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 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
12	620	X	520	-0-	-100	-0-	107	1	396	2	N	15			52
							17	9							
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	138	1	531	2	N	12			64
							13	9							
02	532	X	349	-0-	-183	-0-	108	1	219	2	N	20			84
							22	9							
03	589	X	484	-0-	-105	-0-	142	1	331	2	N	10			94
							11	9							
04	660	X	604	-0-	-56	-0-	557	1	47	9	N	43			137
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	N	-0-					13
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	25	1	82	2	N	14					27
							15	9									
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	13	1	32	2	N	-0-					27
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	61	2	N	27					54
							30	9									
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	29	1	48	2	N	-0-					54
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	2	N	-0-					54

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	723	1	2293	2	N	70					145
							77	9									
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	652	1	2170	2	N	75					220
							83	9									
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	776	1	1844	2	N	42					262
							46	9									
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	814	1	2082	2	N	45	197	1			110
							50	9									
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	1036	1	1756	2	N	37					147
							41	9									
*05	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	880	1	2087	2	N	6					153
							7	9									

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	247	1	783	2	N	-0-					103
01	1147	N	998	-0-	-149	-0-	231	1	767	2	N	-0-					103
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	265	1	630	2	N	-0-					103
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	273	1	698	2	N	-0-					103
04	960	N	884	-0-	-76	-0-	328	1	556	2	N	-0-					103
05	992	N	804	-0-	-188	-0-	239	1	565	2	N	-0-					103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					177
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					177
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	45	1	107	2	N	-0-					177
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	2	N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					187
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	100	1	331	2	N	-0-					187
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	35	1	83	2	N	-0-					187
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	N	-0-					187
04	420	N	59	-0-	-361	-0-	22	1	37	2	N	-0-					187
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	47	1	110	2	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1922	N	765	-0-	-1157	-0-	739	2	26	9	N	24					215
01	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1144	2	57	9	N	52					267
02	1092	N	978	-0-	-114	-0-	949	2	29	9	N	26	185	1			108
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1123	2	36	9	N	33					141
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1096	2	29	9	N	26					167
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1117	2	31	9	N	28					195

RUPP WELL #: 1 RRCID -> 228993 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10591 - 10600

12	1116	N	346	-0-	-770	-0-	339	2	7	9	N	6					150
01	806	N	701	-0-	-105	-0-	673	2	28	9	N	25					175
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	558	2	23	9	N	21					196
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	518	2	26	9	N	24					220
04	690	N	591	-0-	-99	-0-	567	2	24	9	N	22					242
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	582	2	44	9	N	40					264

TECPETROL OPERATING LLC 841047
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

12	248	N	215	-0-	-33	-0-	213	2	2	9	N	2					111
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	133	1	491	2	N	10					121
							11	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	159	1	322	2	N	5					126
							6	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	172	1	402	2	N	3					129
							3	9									
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	697	1	14	9	N	13					142
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					142

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 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
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	115	1	1506	2	N	43					122
							47	9									
01	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	102	1	1344	2	N	18					140
							20	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	108	1	1400	2	N	39	116	1			63
							43	9									
03	1674	N	902	-0-	-772	-0-	57	1	779	2	N	60					123
							66	9									
04	1410	N	66	-0-	-1344	-0-	63	1	3	9	N	3					126
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					126

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 10850

12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	853	1	3152	2	N	78	195	1			68
							86	9									
01	4712	X	1207	-0-	-3505	-0-	1121	1	86	9	N	78					146
02	4004	X	3589	-0-	-415	-0-	1164	1	2364	2	N	55					201
							61	9									
03	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	1226	1	2867	2	N	68	268	1			1
							75	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2016	1	86	9	N	78					120
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
12	3596	X	3192	-0-	-404	-0-	668	1	2469	2	N	50					210
							55	9									
01	3751	X	889	-0-	-2862	-0-	810	1	79	9	N	72	196	1			86
02	3388	X	2818	-0-	-570	-0-	908	1	1844	2	N	60					146
							66	9									
03	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	1041	1	2433	2	N	55					201
							61	9									
04	DLQ G-10		4162	-0-	4162	4162	4087	1	75	9	N	68					269
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4162					N	NO RPT					269

SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

12	1178	N	905	-0-	-273	-0-	184	1	680	2	N	37	198	1			126
							41	9									
01	930	N	255	-0-	-675	-0-	219	1	36	9	N	33					159
02	840	N	357	-0-	-483	-0-	116	1	235	2	N	5					164
							6	9									
03	899	N	452	-0-	-447	-0-	128	1	299	2	N	23					187
							25	9									
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	1	6	9	N	5					192
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					192

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	270	1	3	2	N	18	18	1			2
							5347	3	20	9							
07	4216	X	28	-0-	-4188	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*08	8246	X	1082	-0-	-7164	-0-	59	1	1020	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*01	1085	X	216	-0-	-869	-0-	10	1	205	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	173	1	6214	2	N	18	16	1			2
							20	9									
*03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	1	1	3561	2	N	10	11	1			1
							11	9									
*04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	1	1	3238	2	N	17	16	1			2
							19	9									
05	3472	X	2414	-0-	-1058	-0-	1	1	2404	2	N	8	9	1			1
							9	9									

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

12	868	N	550	-0-	-318	-0-	132	1	418	2	N	-0-					198
01	806	N	519	-0-	-287	-0-	120	1	399	2	N	-0-					198
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	287	1	683	2	N	60					258
							66	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	211	1	541	2	N	44					302
							48	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	286	1	484	2	N	60					362
							66	9									
05	1147	N	763	-0-	-384	-0-	218	1	517	2	N	25					387
							28	9									

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173027 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 12194 PERF. 9916 - 10968

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2014 - PLUGGED 12/18/14

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

12 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B DENY			NO RPT	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					190
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					190
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					190
03	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					190
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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
12	2728 X	1583	-0-	-1145	-0-	103 11	1 9	1469	2	N	10					194
01	2325 N	1562	-0-	-763	-0-	102 11	1 9	1449	2	N	10					204
02	1848 N	938	-0-	-910	-0-	61 3	1 9	874	2	N	3	174	1			33
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	79 26	1 9	1972	2	N	24					57
04	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	79 13	1 9	1421	2	N	12					69
*05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	100 6	1 9	1423	2	N	5					74

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

INLAND OCEAN, INC. 424607
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

12	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	182	1	2589	2	N	35					224
						39	9									
01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	191	1	3635	2	N	27					251
						30	9									
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	185	1	2641	2	N	15	184	1			82
						17	9									
03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	114	1	2864	2	N	5					87
						6	9									
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	114	1	2848	2	N	52					139
						57	9									
*05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	204	1	2912	2	N	31					170
						34	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	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 #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6818	R	6818	-0-	-0-	-0-	650	1	6168	2	Y	-0-					3
01	6717	R	6717	-0-	-0-	-0-	644	1	6073	2	Y	-0-					3
02	5208		4909	-0-	-299	-0-	483	1	4426	2	Y	-0-					3
03	5766		4191	-0-	-1575	-0-	499	1	3692	2	Y	-0-					3
04	5580		2536	-0-	-3044	-0-	323	1	2213	2	Y	-0-					3
05	5766		1016	-0-	-4750	-0-	125	1	891	2	Y	-0-					3

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	527	N	405	-0-	-122	-0-	39	1	366	2	Y	-0-					1
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	98	1	925	2	Y	-0-					1
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	144	1	1320	2	Y	-0-					1
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	177	1	1305	2	Y	-0-					1
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	166	1	1139	2	Y	-0-					1
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	177	1	1263	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	7812	8827	-0-	1015	1499	8817	2	10	9	N	9						156
01	7719 #	3650	-0-	-4069	-0-	3643	2	7	9	N	6						162
02	7056	3152	-0-	-3904	-0-	3152	2			N	-0-						162
03	7812	9473	-0-	1661	1661	9470	2	3	9	N	3						165
04	DLQ G-10	8557	-0-	8557	10218	8555	2	2	9	N	2						167
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10218					N	NO RPT						167

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

12	6169 #	3891	-0-	-2278	-0-	3887	2	4	9	N	4						226
01	6169 #	1939	-0-	-4230	-0-	1936	2	3	9	N	3						229
02	4928 #	1983	-0-	-2945	-0-	1937	2	46	9	N	42	259	1				12
03	5456 #	5101	-0-	-355	-0-	5092	2	9	9	N	8						20
*04	4419 R	4419	-0-	-0-	-0-	4411	2	8	9	N	7						27
05	3906 #	NO RPT	-0-	-3906	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	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

12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-	
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-	
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-	
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	8493	2	1169	9	Y	1063	1125	1			48
01	9610	X	5105	-0-	-4505	-0-	4470	2	635	9	Y	577	572	1			53
02	8680	X	5404	-0-	-3276	-0-	4779	2	625	9	Y	568	522	1			99
03	9610	X	8410	-0-	-1200	-0-	7146	2	1264	9	Y	1149	1182	1			66
04	9300	X	7692	-0-	-1608	-0-	6676	2	1016	9	Y	924	893	1			97
05	9610	X	7288	-0-	-2322	-0-	6350	2	938	9	Y	853	869	1			81

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	667	N		667	-0-	-0-	-0-	634	2	33	9		Y	30	34	1					2
01	589	N		347	-0-	-242	-0-	323	2	24	9		Y	22	22	1					2
02	532	N		465	-0-	-67	-0-	444	2	21	9		Y	19	18	1					3
03	728	N		728	-0-	-0-	-0-	631	2	97	9		Y	88	86	1					5
04	687	N		687	-0-	-0-	-0-	651	2	36	9		Y	33	34	1					4
*05	679	N		679	-0-	-0-	-0-	640	2	39	9		Y	35	36	1					3

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5704	4977	-0-	-727	-0-	4681	2	296	9	Y	269	284	1			12
01	5704	2982	-0-	-2722	-0-	2772	2	210	9	Y	191	186	1			17
02	4620 #	3612	-0-	-1008	-0-	3445	2	167	9	Y	152	142	1			27
03	5567 R	5567	-0-	-0-	-0-	5249	2	318	9	Y	289	299	1			17
04	5316 R	5316	-0-	-0-	-0-	4998	2	318	9	Y	289	276	1			30
*05	5052 R	5052	-0-	-0-	-0-	4742	2	310	9	Y	282	285	1			27

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

12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					119
01	775 N	249	-0-	-526	-0-	249	3			N	-0-					119
02	616 N	139	-0-	-477	-0-	139	3			N	-0-					119
03	775 N	519	-0-	-256	-0-	519	3			N	-0-					119
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					119
*05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	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

12	558 X	255	-0-	-303	-0-	2	1	253	3	N	-0-					-0-
01	558 X	62	-0-	-496	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	504 X	239	-0-	-265	-0-	1	1	238	3	N	-0-					-0-
03	496 X	202	-0-	-294	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	450 X	136	-0-	-314	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	279 X	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH H WELL #: 3 RRCID -> 202507 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8670 - 11416

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 12460

12	341 X	257	-0-	-84	-0-	2	1	255	3	N	-0-					-0-
01	341 X	304	-0-	-37	-0-	1	1	303	3	N	-0-					-0-
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	N	-0-					-0-
03	341 X	90	-0-	-251	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	300 X	141	-0-	-159	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	341 X	212	-0-	-129	-0-	212	3			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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 4 RRCID -> 210299 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790 #	2252	-0-	-538	-0-	300	1	1952	2	N	-0-					-0-
01	2790 #	2290	-0-	-500	-0-	587	1	1703	2	N	-0-					-0-
02	2352 #	2187	-0-	-165	-0-	633	1	1554	2	N	-0-					-0-
03	2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	621	1	1766	2	N	-0-					-0-
*04	2282 R	2282	-0-	-0-	-0-	645	1	1637	2	N	-0-					-0-
*05	2440 R	2440	-0-	-0-	-0-	688	1	1752	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9889	1930	-0-	-7959	-0-	230	1	1700	2	N	-0-					-0-
04	9570	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
05	9889	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	126	1	365	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227	2	N	-0-					-0-
01	403	N	238	-0-	-165	-0-	61	1	177	2	N	-0-					-0-
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	47	1	116	2	N	-0-					-0-
03	248	N	76	-0-	-172	-0-	20	1	56	2	N	-0-					-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	23	1	59	2	N	-0-					-0-
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	32	1	82	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	142	1	347	2	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	136	1	388	2	N	-0-					-0-
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	155	1	393	2	N	-0-					-0-
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	139	1	353	2	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4774	X	1903	-0-	-2871	-0-	1837	2	66	9	N	60	180	1			65
01	4774	X	3206	-0-	-1568	-0-	3153	2	53	9	N	48					113
02	4312	X	4066	-0-	-246	-0-	3909	2	157	9	N	143	178	1			78
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5164	2	237	9	N	215	183	1			110
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5777	2	142	9	N	129	180	1			59
*05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5293	2	122	9	N	111					170

GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586

12	620	X	58	-0-	-562	-0-	58	2			N	-0-					92
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					92
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	81	81	1			92
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					92
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					92
05	62	X	-0-	-0-	-62	-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

12	1178	X	1077	-0-	-101	-0-	206	1	846	3	N	23					205
							25	9									
01	1333	X	729	-0-	-604	-0-	187	1	542	3	N	-0-					205
02	1204	X	789	-0-	-415	-0-	176	1	594	3	N	17					222
							19	9									
03	1333	X	1205	-0-	-128	-0-	209	1	897	3	N	90					312
							99	9									
04	1050	X	920	-0-	-130	-0-	192	1	698	3	N	27	170	1			169
							30	9									
05	1085	X	900	-0-	-185	-0-	195	1	676	3	N	26					195
							29	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 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
12	403	X	370	-0-	-33	-0-	73	1	297	3	N	-0-					-0-
01	372	X	359	-0-	-13	-0-	92	1	267	3	N	-0-					-0-
02	336	X	331	-0-	-5	-0-	76	1	255	3	N	-0-					-0-
03	372	X	369	-0-	-3	-0-	70	1	299	3	N	-0-					-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	78	1	285	3	N	-0-					-0-
*05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	84	1	290	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1635	-0-	-287	-0-	589	1	1039	2	N	6					80
							7	9									
01	1860	X	1678	-0-	-182	-0-	589	1	968	2	N	110					190
							121	9									
02	1680	X	1491	-0-	-189	-0-	532	1	937	2	N	20	160	1			50
							22	9									
03	1860	X	1415	-0-	-445	-0-	589	1	807	2	N	17					67
							19	9									
04	1650	X	1394	-0-	-256	-0-	532	1	860	2	N	2					69
							2	9									
05	1674	X	1373	-0-	-301	-0-	513	1	854	2	N	5					74
							6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	646	-0-	-656	-0-	50	1	596	3	N	-0-					21
01	899	X	37	-0-	-862	-0-	2	1	28	3	N	6					27
							7	9									
02	532	X	377	-0-	-155	-0-	28	1	341	3	N	7					34
							8	9									
03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	128	1	1387	3	N	10					44
							11	9									
04	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	101	1	1114	3	N	44					88
							48	9									
*05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	73	1	788	3	N	1					89
							1	9									

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
12	13764	X	12026	-0-	-1738	-0-	1046	1	10779	3	N	183	369	1			98
							201	9									
01	15221	X	11905	-0-	-3316	-0-	1089	1	10590	3	N	205	180	1			123
							226	9									
02	13664	X	11440	-0-	-2224	-0-	982	1	10168	3	N	264	183	1			204
							290	9									
03	15128	X	12405	-0-	-2723	-0-	1044	1	11039	3	N	293	181	1			316
							322	9									
04	12990	X	11639	-0-	-1351	-0-	1001	1	10384	3	N	231	363	1			184
							254	9									
*05	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	1127	1	11334	3	N	292	235	1			241
							321	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1859	-0-	-63	-0-	63	1	1796	3	N	-0-					263
01	1891	X	1663	-0-	-228	-0-	55	1	1608	3	N	-0-					263
02	1708	X	1402	-0-	-306	-0-	183	1	1219	3	N	-0-					263
03	1891	X	1401	-0-	-490	-0-	123	1	1278	3	N	-0-					263
04	1830	X	1336	-0-	-494	-0-	25	1	1311	3	N	-0-					263
05	1860	X	1593	-0-	-267	-0-	415	1	1177	3	N	1	36	1			228
							1	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

12	4805	X	4330	-0-	-475	-0-	378	1	3887	3	N	59	179	1			99
							65	9									
01	5642	X	4073	-0-	-1569	-0-	372	1	3617	3	N	76					175
							84	9									
02	5096	X	3949	-0-	-1147	-0-	342	1	3542	3	N	59					234
							65	9									
03	5704	X	4213	-0-	-1491	-0-	357	1	3779	3	N	70	187	1			117
							77	9									
04	4500	X	4117	-0-	-383	-0-	356	1	3693	3	N	62					179
							68	9									
05	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	380	1	3817	3	N	58					237
							64	9									

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

12	2294	X	2279	-0-	-15	-0-	198	1	1989	3	N	84	182	1			94
							92	9									
01	3038	X	2115	-0-	-923	-0-	202	1	1825	3	N	80					174
							88	9									
02	2744	X	1998	-0-	-746	-0-	190	1	1724	3	N	76	185	1			65
							84	9									
03	3038	X	2013	-0-	-1025	-0-	193	1	1728	3	N	84					149
							92	9									
04	2340	X	1993	-0-	-347	-0-	199	1	1696	3	N	89	160	1			78
							98	9									
05	2294	X	2142	-0-	-152	-0-	217	1	1830	3	N	86					164
							95	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

12	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	370	1	6060	3	N	324	364	1			222
							356	9									
01	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	391	1	6260	3	N	882	740	1			364
							970	9									
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	336	1	5247	3	N	388	373	1			379
							427	9									
03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	386	1	5910	3	N	488	730	1			137
							537	9									
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	372	1	5530	3	N	337	185	1			289
							371	9									
*05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	401	1	6056	3	N	541	736	1			94
							595	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	1209	X	779	-0-	-430	-0-	60	1	596	3	N	112	181	1			23
							123	9									
01	1054	X	813	-0-	-241	-0-	79	1	715	3	N	17					40
							19	9									
02	952	X	599	-0-	-353	-0-	58	1	528	3	N	12					52
							13	9									
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	85	1	755	3	N	21					73
							23	9									
04	780	X	526	-0-	-254	-0-	54	1	459	3	N	12					85
							13	9									
05	806	X	627	-0-	-179	-0-	66	1	550	3	N	10					95
							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
12	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	871	1	10440	3	N	282	185	1			332
							310	9									
01	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	989	1	10906	3	N	2	179	1			155
							2	9									
02	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	730	1	8890	3	N	114					269
							125	9									
03	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	846	1	9173	3	N	186	370	1			85
							205	9									
04	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	867	1	9577	3	N	118	181	1			22
							130	9									
*05	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	872	1	9392	3	N	-0-					22

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 8914

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

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
12	7037	X	6002	-0-	-1035	-0-	537	1	5392	3	N	66	183	1			80
							73	9									
01	7037	X	5969	-0-	-1068	-0-	587	1	5299	3	N	75					155
							83	9									
02	5600	X	5199	-0-	-401	-0-	509	1	4622	3	N	62					217
							68	9									
03	6200	X	6120	-0-	-80	-0-	603	1	5414	3	N	94					311
							103	9									
04	5880	X	5853	-0-	-27	-0-	609	1	5165	3	N	72	183	1			200
							79	9									
05	6014	X	5342	-0-	-672	-0-	560	1	4708	3	N	67					267
							74	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	6727	X	5553	-0-	-1174	-0-	313	1	5123	3	N	106	365	1			57
							117	9									
01	6262	X	5177	-0-	-1085	-0-	298	1	4772	3	N	97					154
							107	9									
02	5656	X	5134	-0-	-522	-0-	289	1	4506	3	N	308	186	1			276
							339	9									
03	6262	X	5157	-0-	-1105	-0-	316	1	4841	3	N	-0-					276
04	5490	X	5325	-0-	-165	-0-	322	1	4792	3	N	192	181	1			287
							211	9									
05	5673	X	5224	-0-	-449	-0-	316	1	4775	3	N	121	183	1			225
							133	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
12	2759	X	2270	-0-	-489	-0-	205	1	2065	3	N	-0-					231
01	2697	X	2130	-0-	-567	-0-	212	1	1918	3	N	-0-					231
02	2380	X	1934	-0-	-446	-0-	192	1	1742	3	N	-0-					231
03	2635	X	2056	-0-	-579	-0-	203	1	1824	3	N	26	187	1			70
							29	9									
04	2250	X	1999	-0-	-251	-0-	208	1	1763	3	N	25					95
							28	9									
05	2263	X	2130	-0-	-133	-0-	213	1	1795	3	N	111	178	1			28
							122	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
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	453	1	4552	3	N	124					224
							136	9									
01	4495	X	3795	-0-	-700	-0-	366	1	3300	3	N	117	176	1			165
							129	9									
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	429	1	3888	3	N	114	179	1			100
							125	9									
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	481	1	4306	3	N	132					232
							145	9									
04	4350	X	4149	-0-	-201	-0-	425	1	3603	3	N	110	185	1			157
							121	9									
*05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	482	1	4050	3	N	127					284
							140	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 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
12	17515	X	15393	-0-	-2122	-0-	1336	1	13757	3	N	273	184	1			164
							300	9									
01	19313	X	14063	-0-	-5250	-0-	1282	1	12470	3	N	283	369	1			78
							311	9									
02	17444	X	14500	-0-	-2944	-0-	1251	1	12959	3	N	264	187	1			155
							290	9									
03	19406	X	15822	-0-	-3584	-0-	1327	1	14041	3	N	413	371	1			197
							454	9									
04	16170	X	14938	-0-	-1232	-0-	1296	1	13434	3	N	189	359	1			27
							208	9									
05	16058	X	15691	-0-	-367	-0-	1375	1	13842	3	N	431	366	1			92
							474	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 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
12	23529	X	20611	-0-	-2918	-0-	1761	1	18125	3	N	659	909	1			99
							725	9									
01	23529	X	20117	-0-	-3412	-0-	1805	1	17556	3	N	687	554	1			232
							756	9									
02	21112	X	18559	-0-	-2553	-0-	1577	1	16337	3	N	586	552	1			266
							645	9									
03	22072	X	20700	-0-	-1372	-0-	1729	1	18291	3	N	618	734	1			150
							680	9									
04	21360	X	19763	-0-	-1597	-0-	1665	1	17230	3	N	789	730	1			209
							868	9									
05	20615	X	20307	-0-	-308	-0-	1785	1	17976	3	N	496	491	1			214
							546	9									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

12	589	N	454	-0-	-135	-0-	52	1	368	3	N	31					190
							34	9									
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	86	1	787	3	N	213	184	1			219
							234	9									
02	700	N	530	-0-	-170	-0-	79	1	451	3	N	-0-					219
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	93	1	665	3	N	-0-					219
04	1080	N	338	-0-	-742	-0-	77	1	261	3	N	-0-					219
05	589	N	412	-0-	-177	-0-	90	1	322	3	N	-0-					219

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

12	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	145	1	1493	3	N	95	175	1			234
							105	9									
01	6975	X	1506	-0-	-5469	-0-	131	1	1275	3	N	91	185	1			140
							100	9									
02	6300	X	1357	-0-	-4943	-0-	112	1	1164	3	N	74					214
							81	9									
03	7006	X	1424	-0-	-5582	-0-	115	1	1221	3	N	80					294
							88	9									
04	1920	X	1412	-0-	-508	-0-	116	1	1210	3	N	78	178	1			194
							86	9									
05	1736	X	1331	-0-	-405	-0-	114	1	1145	3	N	65					259
							72	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	59	1	967	3	N	2					139
							2	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	57	1	921	3	N	35					174
							39	9									
02	1092	N	719	-0-	-373	-0-	39	1	602	3	N	71					245
							78	9									
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	48	1	739	3	N	56					301
							62	9									
04	990	N	669	-0-	-321	-0-	41	1	622	3	N	5	177	1			129
							6	9									
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	48	1	734	3	N	15					144
							17	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	13795	X	11016	-0-	-2779	-0-	624	1	10236	3	N	142					187
							156	9									
01	13237	X	10427	-0-	-2810	-0-	601	1	9650	3	N	160	188	1			159
							176	9									
02	10220	X	9439	-0-	-781	-0-	559	1	8728	3	N	138					297
							152	9									
03	11315	X	9826	-0-	-1489	-0-	592	1	9066	3	N	153	186	1			264
							168	9									
04	10770	X	9097	-0-	-1673	-0-	564	1	8392	3	N	128	360	1			32
							141	9									
05	11005	X	9810	-0-	-1195	-0-	601	1	9063	3	N	133					165
							146	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
12	2480	X	985	-0-	-1495	-0-	85	1	848	3	N	47					119
							52	9									
01	2480	X	1223	-0-	-1257	-0-	118	1	1060	3	N	41					160
							45	9									
02	2240	X	1279	-0-	-961	-0-	120	1	1093	3	N	60					220
							66	9									
03	1643	X	1455	-0-	-188	-0-	138	1	1239	3	N	71					291
							78	9									
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	143	1	1209	3	N	53	210	1			134
							58	9									
05	1426	X	681	-0-	-745	-0-	69	1	578	3	N	31					165
							34	9									

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
12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	505	1	5078	3	N	87	184	1			82
							96	9									
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	543	1	4901	3	N	103					185
							113	9									
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	491	1	4449	3	N	86	184	1			87
							95	9									
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	494	1	4425	3	N	93					180
							102	9									
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	556	1	4718	3	N	101					281
							111	9									
*05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	582	1	4883	3	N	90	184	1			187
							99	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	242
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	242
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	242
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	242
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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. 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
12	21359	X	17206	-0-		-4153	-0-	980	1	16066	3	N	145					337
								160	9									
01	21359	X	17344	-0-		-4015	-0-	1009	1	16182	3	N	139	181	1			295
								153	9									
02	16660	X	14604	-0-		-2056	-0-	870	1	13578	3	N	142	185	1			252
								156	9									
03	18445	X	16443	-0-		-2002	-0-	997	1	15269	3	N	161	185	1			228
								177	9									
04	17640	X	15096	-0-		-2544	-0-	941	1	14006	3	N	135					363
								149	9									
05	17329	X	16697	-0-		-632	-0-	1029	1	15516	3	N	138	181	1			320
								152	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

12	4566	X	4566	-0-		-0-	-0-	395	1	4073	3	N	89	188	1			28
								98	9									
01	4526	X	3764	-0-		-762	-0-	346	1	3363	3	N	50					78
								55	9									
02	4444	X	4444	-0-		-0-	-0-	386	1	3999	3	N	54					132
								59	9									
03	4778	X	4778	-0-		-0-	-0-	412	1	4366	3	N	-0-					132
04	4915	X	4915	-0-		-0-	-0-	428	1	4437	3	N	45					177
								50	9									
05	4216	X	2926	-0-		-1290	-0-	262	1	2636	3	N	25					202
								28	9									

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

12	5487	X	4307	-0-		-1180	-0-	244	1	4005	3	N	53	180	1			130
								58	9									
01	5487	X	4129	-0-		-1358	-0-	238	1	3821	3	N	64					194
								70	9									
02	4816	X	3558	-0-		-1258	-0-	211	1	3291	3	N	51					245
								56	9									
03	5332	X	3680	-0-		-1652	-0-	222	1	3391	3	N	61					306
								67	9									
04	4200	X	3518	-0-		-682	-0-	219	1	3249	3	N	45					351
								50	9									
05	4309	X	3747	-0-		-562	-0-	230	1	3475	3	N	38	180	1			209
								42	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

12	5723	X	5723	-0-		-0-	-0-	487	1	5008	3	N	207	179	1			215
								228	9									
01	5215	X	5215	-0-		-0-	-0-	465	1	4524	3	N	205	185	1			235
								226	9									
02	4113	X	4113	-0-		-0-	-0-	350	1	3631	3	N	120	186	1			169
								132	9									
03	6482	X	6482	-0-		-0-	-0-	540	1	5713	3	N	208	185	1			192
								229	9									
04	5943	X	5943	-0-		-0-	-0-	507	1	5259	3	N	161	186	1			167
								177	9									
*05	5677	X	5677	-0-		-0-	-0-	497	1	4997	3	N	166	183	1			150
								183	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
12	3720	X	774	-0-	-2946	-0-	42	1	693	3	N	35					113
							39	9									
01	1798	X	1578	-0-	-220	-0-	90	1	1434	3	N	49					162
							54	9									
02	1568	X	873	-0-	-695	-0-	50	1	794	3	N	26					188
							29	9									
03	1519	X	1098	-0-	-421	-0-	64	1	982	3	N	47	178	1			57
							52	9									
04	1530	X	1385	-0-	-145	-0-	84	1	1251	3	N	45					102
							50	9									
*05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	98	1	1471	3	N	58					160
							64	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

12	1457	X	1211	-0-	-246	-0-	93	1	1118	3	N	-0-					100
01	1705	X	184	-0-	-1521	-0-	15	1	169	3	N	-0-					100
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	164	1	1993	3	N	-0-					100
03	1705	X	372	-0-	-1333	-0-	31	1	341	3	N	-0-					100
04	1380	X	171	-0-	-1209	-0-	14	1	157	3	N	-0-					100
05	2387	X	767	-0-	-1620	-0-	65	1	702	3	N	-0-					100

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

12	775	X	429	-0-	-346	-0-	3	1	426	3	N	-0-					110
01	775	X	441	-0-	-334	-0-	3	1	438	3	N	-0-					110
02	644	X	445	-0-	-199	-0-	3	1	442	3	N	-0-					110
03	527	X	465	-0-	-62	-0-	4	1	461	3	N	-0-					110
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	N	65					175
							72	9									
05	496	X	425	-0-	-71	-0-	3	1	422	3	N	-0-					175

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542

12	403	X	175	-0-	-228	-0-	12	1	149	3	N	13					125
							14	9									
01	372	X	210	-0-	-162	-0-	17	1	183	3	N	9					134
							10	9									
02	308	X	188	-0-	-120	-0-	13	1	168	3	N	6					140
							7	9									
03	279	X	254	-0-	-25	-0-	20	1	221	3	N	12					152
							13	9									
04	210	X	208	-0-	-2	-0-	17	1	183	3	N	7					159
							8	9									
*05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	10					169
							11	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

12	31	X	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					87
01	124	X	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-					87
02	112	X	11	-0-	-101	-0-	1	1	10	3	N	-0-					87
03	124	X	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	3	N	-0-					87
04	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					87
*05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	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
12	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	1302	1	13069	3	N	135	185	1			92
							149	9									
01	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	1263	1	11407	3	N	159	186	1			65
							175	9									
02	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	1139	1	10328	3	N	129					194
							142	9									
03	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	1295	1	11620	3	N	172					366
							189	9									
04	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	1305	1	11079	3	N	151	367	1			150
							166	9									
*05	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	1357	1	11396	3	N	171					321
							188	9									

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 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
12	10106	X	7584	-0-	-2522	-0-	682	1	6856	3	N	42					127
							46	9									
01	9858	X	8024	-0-	-1834	-0-	792	1	7155	3	N	70					197
							77	9									
02	7812	X	6169	-0-	-1643	-0-	607	1	5507	3	N	50					247
							55	9									
03	8649	X	5663	-0-	-2986	-0-	561	1	5036	3	N	60					307
							66	9									
04	8310	X	4342	-0-	-3968	-0-	452	1	3839	3	N	46	183	1			170
							51	9									
05	8029	X	4948	-0-	-3081	-0-	521	1	4375	3	N	47					217
							52	9									

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67363	X	52119	-0-	-15244	-0-	377	1	50686	3	N	960	1105	1			366
							1056	9									
01	65317	X	50440	-0-	-14877	-0-	378	1	48760	3	N	1184	1295	1			255
							1302	9									
02	50652	X	44670	-0-	-5982	-0-	338	1	43259	3	N	975	738	1			492
							1073	9									
03	56079	X	47330	-0-	-8749	-0-	369	1	45772	3	N	1081	1093	1			480
							1189	9									
04	54270	X	42471	-0-	-11799	-0-	343	1	41110	3	N	925	1088	1			317
							1018	9									
05	52111	X	46711	-0-	-5400	-0-	372	1	45228	3	N	1010	886	1			441
							1111	9									

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
12	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					115
01	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					115
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 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
12	14787	X	11355	-0-	-3432	-0-	1024	1	10280	3	N	46					99
							51	9									
01	13392	X	8768	-0-	-4624	-0-	870	1	7858	3	N	36					135
							40	9									
02	10808	X	8271	-0-	-2537	-0-	816	1	7401	3	N	49					184
							54	9									
03	11966	X	10004	-0-	-1962	-0-	993	1	8903	3	N	98					282
							108	9									
04	10980	X	8897	-0-	-2083	-0-	926	1	7850	3	N	110	183	1			209
							121	9									
05	11346	X	9158	-0-	-2188	-0-	962	1	8078	3	N	107					316
							118	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 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
12	3348	X	2434	-0-	-914	-0-	208	1	2145	3	N	74					184
							81	9									
01	3658	X	2601	-0-	-1057	-0-	235	1	2294	3	N	65	182	1			67
							72	9									
02	3304	X	2526	-0-	-778	-0-	218	1	2256	3	N	47					114
							52	9									
03	3689	X	2901	-0-	-788	-0-	245	1	2589	3	N	61					175
							67	9									
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	248	1	2581	3	N	32	184	1			23
							35	9									
*05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	265	1	2660	3	N	9					32
							10	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 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
12	3782	X	2785	-0-	-997	-0-	156	1	2545	3	N	76	181	1			60
							84	9									
01	3782	X	2768	-0-	-1014	-0-	156	1	2507	3	N	95					155
							105	9									
02	3248	X	2389	-0-	-859	-0-	139	1	2163	3	N	79					234
							87	9									
03	3503	X	2370	-0-	-1133	-0-	139	1	2135	3	N	87	182	1			139
							96	9									
04	2850	X	1973	-0-	-877	-0-	113	1	1670	3	N	173	183	1			129
							190	9									
05	2790	X	1792	-0-	-998	-0-	106	1	1603	3	N	75					204
							83	9									

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
12	2635	X	2081	-0-	-554	-0-	112	1	1831	3	N	125	182	1			117
							138	9									
01	2635	X	2062	-0-	-573	-0-	114	1	1821	3	N	115					232
							127	9									
02	2296	X	1718	-0-	-578	-0-	99	1	1536	3	N	75					307
							83	9									
03	0	W	1849	-0-	1849	1849	109	1	1663	3	N	70					377
							77	9									
04	0	W	1607	-0-	1607	3456	96	1	1425	3	N	78	184	1			271
							86	9									
05	0	W	1877	-0-	1877	5333	110	1	1672	3	N	86					357
							95	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	8556	X	6711	-0-	-1845	-0-	363	1	5946	3	N	365	365	1			197
							402	9									
01	8556	X	6846	-0-	-1710	-0-	378	1	6058	3	N	373	363	1			207
							410	9									
02	6412	X	5951	-0-	-461	-0-	337	1	5255	3	N	326	366	1			167
							359	9									
03	7099	X	6468	-0-	-631	-0-	372	1	5700	3	N	360	368	1			159
							396	9									
04	6780	X	5970	-0-	-810	-0-	355	1	5297	3	N	289	368	1			80
							318	9									
05	6851	X	6106	-0-	-745	-0-	363	1	5484	3	N	235	178	1			137
							259	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
12	0	W	16209	-0-	16209	1477481	905	1	14844	3	N	418	523	1			259
							460	9									
01	0	W	14939	-0-	14939	1492420	846	1	13601	3	N	447	556	1			150
							492	9									
02	0	W	14592	-0-	14592	1507012	847	1	13270	3	N	432	373	1			209
							475	9									
03	0	W	16189	-0-	16189	1523201	958	1	14695	3	N	487	370	1			326
							536	9									
04	0	W	15420	-0-	15420	1538621	938	1	13999	3	N	439	358	1			407
							483	9									
05	0	W	14989	-0-	14989	1553610	893	1	13478	3	N	562	724	1			245
							618	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
12	6076	X	4385	-0-	-1691	-0-	243	1	3982	3	N	145					190
							160	9									
01	5921	X	4385	-0-	-1536	-0-	247	1	3963	3	N	159	179	1			170
							175	9									
02	5068	X	3899	-0-	-1169	-0-	226	1	3523	3	N	136	183	1			123
							150	9									
03	5611	X	4016	-0-	-1595	-0-	236	1	3618	3	N	147	185	1			85
							162	9									
04	4500	X	4010	-0-	-490	-0-	242	1	3595	3	N	157	185	1			57
							173	9									
05	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	255	1	3840	3	N	126					183
							139	9									

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
12	15035	X	12521	-0-	-2514	-0-	709	1	11615	3	N	179	187	1			212
							197	9									
01	14632	X	12066	-0-	-2566	-0-	695	1	11150	3	N	201	183	1			230
							221	9									
02	12488	X	10589	-0-	-1899	-0-	626	1	9778	3	N	168	188	1			210
							185	9									
03	13826	X	11802	-0-	-2024	-0-	708	1	10843	3	N	228	185	1			253
							251	9									
04	12990	X	11272	-0-	-1718	-0-	699	1	10391	3	N	165	361	1			57
							182	9									
05	12524	X	11416	-0-	-1108	-0-	706	1	10550	3	N	145					202
							160	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 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
12	5022	X	3655	-0-	-1367	-0-	204	1	3337	3	N	104	186	1			115
							114	9									
01	5022	X	3935	-0-	-1087	-0-	224	1	3601	3	N	100					215
							110	9									
02	4284	X	3170	-0-	-1114	-0-	186	1	2890	3	N	85					300
							94	9									
03	4464	X	3204	-0-	-1260	-0-	191	1	2917	3	N	87	367	1			20
							96	9									
04	3810	X	3129	-0-	-681	-0-	192	1	2854	3	N	75					95
							83	9									
05	3937	X	3148	-0-	-789	-0-	192	1	2892	3	N	58					153
							64	9									

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

12	403	N	253	-0-	-150	B	-0-	253	2			N	-0-				9
01	434	N	253	-0-	-181	B	-0-	253	2			N	-0-				9
02	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-				9
03	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-				9
04	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-				9
05	465	N	349	-0-	-116	B	-0-	349	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

12	713	#	688	-0-	-25	B	-13608	70	1	618	3	N	-0-				-0-
01	713	#	514	-0-	-199	B	-13807	29	1	485	3	N	-0-				-0-
02	588	#	528	-0-	-60	B	-13867	22	1	506	3	N	-0-				-0-
03	682	#	479	-0-	-203	B	-14070	48	1	431	3	N	-0-				-0-
04	660	#	474	-0-	-186	B	-14256	43	1	431	3	N	-0-				-0-
05	682	#	722	-0-	40	B	-14216	79	1	643	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

12	403	N	440	-0-	37	B	-207	28	1	412	2	Y	-0-				-0-
01	403	N	433	-0-	30	B	-177	29	1	404	2	Y	-0-				-0-
02	420	N	368	-0-	-52	B	-177	25	1	343	2	Y	-0-				-0-
03	434	N	422	-0-	-12	B	-177	29	1	393	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.		401	-0-	401	B	224	29	1	372	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.		43	-0-	43	B	267	3	1	40	2	Y	-0-				-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

12	620	N	552	-0-	-68	B	-806	35	1	517	2	Y	-0-				1
01	620	N	493	-0-	-127	B	-806	33	1	460	2	Y	-0-				1
02	504	N	455	-0-	-49	B	-806	30	1	423	2	Y	2				3
								2	9								
03	558	N	493	-0-	-65	B	-806	34	1	459	2	Y	-0-				3
04	480	N	452	-0-	-28	B	-806	33	1	418	2	Y	1	3	1		1
								1	9								
05	496	N	482	-0-	-14	B	-806	39	1	443	2	Y	-0-				1

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	2201	X	8320	-0-	6119 B	-4631	521	1	7799	2	Y	-0-					18
01	2533	X	7164	-0-	4631 B	-0-	481	1	6683	2	Y	-0-					18
02	7806	X	7806	-0-	-0- B	-0-	522	1	7260	2	Y	22					40
							24	9									
03	8097	X	8097	-0-	-0- B	-0-	558	1	7539	2	Y	-0-					40
04	8130	X	6718	-0-	-1412 B	-0-	490	1	6225	2	Y	3	33	1			10
							3	9									
*05	9124	X	9124	-0-	-0- B	-0-	732	1	8392	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
12	5263	X	5263	-0-	-0- B	-0-	330	1	4933	2	Y	-0-					6
01	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-	267	1	3708	2	Y	-0-					6
02	3134	X	3134	-0-	-0- B	-0-	209	1	2906	2	Y	17					23
							19	9									
03	4130	X	4130	-0-	-0- B	-0-	285	1	3845	2	Y	-0-					23
04	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-	257	1	3260	2	Y	3	19	1			7
							3	9									
*05	1832	X	1832	-0-	-0- B	-0-	147	1	1685	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
12	1519	N	1233	-0-	-286 B	-0-	77	1	1156	2	Y	-0-					1
01	1395	N	510	-0-	-885 B	-0-	34	1	476	2	Y	-0-					1
02	1148	N	644	-0-	-504 B	-0-	43	1	599	2	Y	2					3
							2	9									
03	1240	N	711	-0-	-529 B	-0-	49	1	662	2	Y	-0-					3
04	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	66	1	836	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	713	N	58	-0-	-655 B	-0-	5	1	53	2	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
12	899	N	823	-0-	-76 B	-733	52	1	771	2	Y	-0-					1
01	868	N	771	-0-	-97 B	-733	52	1	719	2	Y	-0-					1
02	756	N	728	-0-	-28 B	-733	49	1	676	2	Y	3					4
							3	9									
03	837	N	777	-0-	-60 B	-733	54	1	723	2	Y	-0-					4
04	630	N	776	-0-	146 B	-587	57	1	719	2	Y	-0-	3	1			1
05	651	N	791	-0-	140 B	-447	63	1	728	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
12	1395	N	1340	-0-	-55 B	-1209	84	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1298	-0-	-66 B	-1209	87	1	1211	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1222	-0-	-38 B	-1209	82	1	1138	2	Y	2					2
							2	9									
03	1333	N	1368	-0-	35 B	-1174	94	1	1274	2	Y	-0-					2
04	1260	N	1316	-0-	56 B	-1118	96	1	1219	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1364	N	1393	-0-	29 B	-1089	112	1	1281	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
12	1860	X	260	-0-	-1600 B	-9818	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	263	-0-	-1163 B	-9818	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	868	X	129	-0-	-739 B	-9818	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	279	X	560	-0-	281 B	-9537	39	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	255	-0-	15 B	-9522	19	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	189	-0-	34 B	-9488	15	1	174	2	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
12	248	N	401	-0-	153 B	-484	25	1	376	2	Y	-0-					2
01	248	N	398	-0-	150 B	-334	27	1	371	2	Y	-0-					2
02	224	N	375	-0-	151 B	-183	25	1	348	2	Y	2					4
							2	9									
03	248	N	389	-0-	141 B	-42	27	1	362	2	Y	-0-					4
04	390	N	403	-0-	13 B	-29	29	1	373	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*05	415	N	444	-0-	29 B	-0-	36	1	408	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 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
12	620	N	562	-0-	-58 B	-14283	35	1	527	2	Y	-0-					1
01	620	N	414	-0-	-206 B	-14283	28	1	386	2	Y	-0-					1
02	476	N	598	-0-	122 B	-14161	40	1	556	2	Y	2					3
							2	9									
03	558	N	554	-0-	-4 B	-14161	38	1	516	2	Y	-0-					3
04	390	N	621	-0-	231 B	-13930	45	1	576	2	Y	-0-	2	1			1
05	651	N	647	-0-	-4 B	-13930	52	1	595	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 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
12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					1
01	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	30	1	414	2	Y	-0-					1
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	30	1	413	2	Y	3					4
							3	9									
03	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	30	1	399	2	Y	-0-					4
04	420	N	324	-0-	-96 B	-0-	24	1	300	2	Y	-0-	3	1			1
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 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
12	186	N	245	-0-	59 B	-110	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	242	-0-	56 B	-54	16	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	237	-0-	54 B	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	20	1	253	2	Y	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	2824	-0-	778 B	-47935	177	1	2647	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	3411	-0-	1365 B	-46570	229	1	3182	2	Y	-0-					-0-
02	1848	X	4252	-0-	2404 B	-44166	285	1	3967	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	3342	-0-	1296 B	-42870	230	1	3112	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	3864	-0-	1164 B	-41706	282	1	3582	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2849	-0-	59 B	-41647	229	1	2620	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	890	-0-	22 B	-1112	56	1	834	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	823	-0-	-45 B	-1112	55	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	806	-0-	22 B	-1090	54	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	858	-0-	-10 B	-1090	59	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	844	-0-	34 B	-1056	62	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	129	-0-	-770 B	-1056	10	1	119	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 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
12	124	N	264	-0-	140 B	-370	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	252	-0-	128 B	-242	17	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	194	-0-	82 B	-160	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	227	-0-	103 B	-57	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	195	-0-	15 B	-42	14	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	222	-0-	36 B	-6	18	1	204	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 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
12	3813	X	3484	-0-	-329 B	-10892	218	1	3266	2	Y	-0-					2
01	3813	X	3378	-0-	-435 B	-10892	227	1	3151	2	Y	-0-					2
02	3444	X	3173	-0-	-271 B	-10892	211	1	2938	2	Y	22					24
							24	9									
03	3627	X	3284	-0-	-343 B	-10892	226	1	3058	2	Y	-0-					24
04	3510	X	3207	-0-	-303 B	-10892	234	1	2970	2	Y	3	20	1			7
							3	9									
05	3503	X	2980	-0-	-523 B	-10892	239	1	2741	2	Y	-0-					7

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 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
12	806	N	750	-0-	-56 B	-43071	47	1	703	2	Y	-0-					2
01	806	N	723	-0-	-83 B	-43071	49	1	674	2	Y	-0-					2
02	700	N	671	-0-	-29 B	-43071	45	1	623	2	Y	3					5
							3	9									
03	744	N	740	-0-	-4 B	-43071	51	1	689	2	Y	-0-					5
04	750	X	712	-0-	-38 B	-43071	52	1	660	2	Y	-0-	4	1			1
05	744	X	89	-0-	-655 B	-43071	7	1	82	2	Y	-0-					1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 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
12	3870	X	3870	-0-	-0- B	-0-	242	1	3628	2	Y	-0-					4
01	3518	X	3518	-0-	-0- B	-0-	236	1	3282	2	Y	-0-					4
02	3206	X	3206	-0-	-0- B	-0-	214	1	2974	2	Y	16					20
							18	9									
03	2201	X	1611	-0-	-590 B	-0-	111	1	1500	2	Y	-0-					20
04	3810	X	970	-0-	-2840 B	-0-	71	1	899	2	Y	-0-	16	1			4
05	3875	X	1254	-0-	-2621 B	-0-	101	1	1153	2	Y	-0-					4

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 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
12	3007	X	1917	-0-	-1090 B	-8945	120	1	1797	2	Y	-0-					3
01	1860	N	1588	-0-	-272 B	-8945	107	1	1481	2	Y	-0-					3
02	1876	N	612	-0-	-1264 B	-8945	41	1	565	2	Y	5					8
							6	9									
03	1922	N	759	-0-	-1163 B	-8945	52	1	707	2	Y	-0-					8
04	1530	N	901	-0-	-629 B	-8945	66	1	835	2	Y	-0-	6	1			2
05	682	N	961	-0-	279 B	-8666	77	1	884	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	3267	-0-	-2437	-0-	321	1	2715	2	Y	208	314	1			51
							2	4	229	9							
01	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	481	1	3738	2	Y	656	486	1			221
							722	9									
02	4480	X	3496	-0-	-984	-0-	361	1	2538	2	Y	543	468	1			296
							597	9									
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	1166	1	3210	2	Y	431	445	1			282
							474	9									
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	777	1	3611	2	Y	294	353	1			223
							323	9									
*05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	1162	1	3490	2	Y	211	388	1			46
							12	4	232	9							

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
12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	770	1	6535	2	Y	256	420	1			67
							6	4	282	9							
01	6324	X	5349	-0-	-975	-0-	610	1	4739	2	Y	-0-	67	1			-0-
02	5712	X	5040	-0-	-672	-0-	624	1	4390	2	Y	24	15	1			9
							26	9									
03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	1383	1	4670	2	Y	180	116	1			73
							198	9									
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	881	1	4202	2	Y	260	203	1			130
							286	9									
*05	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	1325	1	4323	2	Y	261	346	1			45
							14	4	287	9							

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26009	X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-					-0-
01	26009	X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-					-0-
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	537	1	8753	2	Y	613	532	0			81
							15	4	674	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47277	X	47277	-0-	-0-	-0-	1966	1	43591	2	Y	1342	1356	0			185
							244	4	1476	9							
01	34813	X	33186	-0-	-1627	-0-	1701	1	30385	2	Y	812	915	0			82
							207	4	893	9							
02	31444	X	25307	-0-	-6137	-0-	1413	1	23044	2	Y	737	722	0			97
							39	4	811	9							
03	34813	X	24924	-0-	-9889	-0-	1864	1	22204	2	Y	737	721	0			113
							45	4	811	9							
04	29100	X	19669	-0-	-9431	-0-	1346	1	17623	2	Y	619	662	0			70
							19	4	681	9							
05	30070	X	21463	-0-	-8607	-0-	1454	1	19243	2	Y	683	705	0			48
							15	4	751	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 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
12	9269	X	8776	-0-	-493	-0-	619	1	7377	2	Y	708	727	0			92
							1	4	779	9							
01	9269	X	8634	-0-	-635	-0-	660	1	7325	2	Y	588	614	0			66
							2	4	647	9							
02	8372	X	7393	-0-	-979	-0-	576	1	6215	2	Y	547	522	0			91
							602	9									
03	9269	X	5443	-0-	-3826	-0-	433	1	4456	2	Y	504	545	0			50
							554	9									
04	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	806	1	8434	2	Y	678	661	0			67
							1	4	746	9							
05	8401	X	8063	-0-	-338	-0-	643	1	6770	2	Y	591	607	0			51
							650	9									

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
12	52829	X	52829	-0-	-0-	-0-	2176	1	48240	2	Y	1947	1842	0			268
							271	4	2142	9							
01	24311	X	24311	-0-	-0-	-0-	1223	1	21848	2	Y	992	1160	0			100
							149	4	1091	9							
02	23856	X	19130	-0-	-4726	-0-	1066	1	17383	2	Y	593	615	0			78
							29	4	652	9							
03	26412	X	17420	-0-	-8992	-0-	1300	1	15484	2	Y	550	544	0			84
							31	4	605	9							
04	24990	X	14676	-0-	-10314	-0-	1013	1	13261	2	Y	353	397	0			40
							14	4	388	9							
05	25823	X	14940	-0-	-10883	-0-	1008	1	13336	2	Y	533	536	0			37
							10	4	586	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
12	10106	X	8242	-0-	-1864	-0-	532	1	6349	2	Y	1237	1168	0			160
							1361	9									
01	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	1113	1	12358	2	Y	540	640	0			60
							4	4	594	9							
02	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	1315	1	14195	2	Y	524	497	0			87
							1	4	576	9							
03	9672	X	7261	-0-	-2411	-0-	606	1	6241	2	Y	376	426	0			37
							414	9									
04	13560	X	7763	-0-	-5797	-0-	643	1	6731	2	Y	353	355	0			35
							1	4	388	9							
05	14012	X	10129	-0-	-3883	-0-	832	1	8763	2	Y	485	478	0			42
							534	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
12	13392	X	12299	-0-	-1093	-0-	890	1	10618	2	Y	718	722	0			93
							1	4	790	9							
01	13392	X	11328	-0-	-2064	-0-	875	1	9717	2	Y	666	685	0			74
							3	4	733	9							
02	9996	X	9372	-0-	-624	-0-	739	1	7981	2	Y	593	569	0			98
							652	9									
03	12307	X	11245	-0-	-1062	-0-	942	1	9699	2	Y	548	592	0			54
							1	4	603	9							
04	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	850	1	8898	2	Y	481	488	0			47
							1	4	529	9							
*05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	836	1	8809	2	Y	509	512	0			44
							560	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

12	15066	X	11353	-0-	-3713	-0-	842	1	9784	2	Y	609	569	0			90
							57	4	670	9							
01	15066	X	8057	-0-	-7009	-0-	619	1	6995	2	Y	383	434	0			39
							22	4	421	9							
02	13608	X	4545	-0-	-9063	-0-	393	1	4118	2	Y	24	60	0			3
							8	4	26	9							
03	11656	X	7117	-0-	-4539	-0-	540	1	6212	2	Y	324	291	0			36
							9	4	356	9							
04	10980	X	6719	-0-	-4261	-0-	589	1	5832	2	Y	260	265	0			31
							12	4	286	9							
05	11346	X	10953	-0-	-393	-0-	1043	1	9365	2	Y	473	454	0			50
							25	4	520	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

12	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	1078	1	13713	2	Y	435	420	0			40
							305	4	479	9							
01	14136	X	11423	-0-	-2713	-0-	675	1	10143	2	Y	482	495	0			27
							75	4	530	9							
02	14420	X	11748	-0-	-2672	-0-	751	1	10447	2	Y	440	415	0			52
							66	4	484	9							
03	15965	X	11691	-0-	-4274	-0-	728	1	10452	2	Y	426	442	0			36
							42	4	469	9							
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	670	1	9183	2	Y	496	502	0			30
							21	4	546	9							
*05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	784	1	9548	2	Y	385	394	0			21
							40	4	424	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	59799	X	57468	-0-	-2331	-0-	2484	1	53489	2	Y	1241	1240	0			191
							130	4	1365	9							
01	59210	X	58775	-0-	-435	-0-	2608	1	54690	2	Y	1183	1209	0			165
							176	4	1301	9							
02	55888	X	55259	-0-	-629	-0-	2407	1	51448	2	Y	1185	1136	0			214
							100	4	1304	9							
03	61876	X	21988	-0-	-39888	-0-	1010	1	20424	2	Y	490	633	0			71
							15	4	539	9							
04	54570	X	-0-	-0-	-54570	-0-					Y	-0-	71	0			-0-
05	56389	X	50703	-0-	-5686	-0-	2436	1	46696	2	Y	1365	1242	0			123
							69	4	1502	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
12	22568	X	18455	-0-	-4113	-0-	1929	1	15685	2	Y	715	688	0			94
							54	4	787	9							
01	22568	X	18493	-0-	-4075	-0-	2190	1	15054	2	Y	984	1007	0			71
							167	4	1082	9							
02	20272	X	18852	-0-	-1420	-0-	2006	1	15866	2	Y	852	806	0			117
							43	4	937	9							
03	20181	X	15937	-0-	-4244	-0-	2104	1	12798	2	Y	867	910	0			74
							81	4	954	9							
04	18060	X	18041	-0-	-19	-0-	2191	1	14957	2	Y	752	769	0			57
							66	4	827	9							
05	18662	X	16536	-0-	-2126	-0-	2229	1	13389	2	Y	762	770	0			49
							80	4	838	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
12	16306	X	13090	-0-	-3216	-0-	897	1	11409	2	N	482	463	0			45
							254	4	530	9							
01	15965	X	12739	-0-	-3226	-0-	758	1	11392	2	N	459	478	0			26
							84	4	505	9							
02	14420	X	10849	-0-	-3571	-0-	692	1	9619	2	N	434	409	0			51
							61	4	477	9							
03	15035	X	12894	-0-	-2141	-0-	807	1	11588	2	N	412	428	0			35
							46	4	453	9							
04	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	900	1	12335	2	N	391	403	0			23
							29	4	430	9							
*05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	951	1	11587	2	N	540	534	0			29
							49	4	594	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
12	46627	X	46627	-0-	-0-	-0-	1897	1	42054	2	Y	2218	2088	0			305
							236	4	2440	9							
01	40034	X	40034	-0-	-0-	-0-	1984	1	35426	2	Y	2166	2253	0			218
							241	4	2383	9							
02	37242	X	37242	-0-	-0-	-0-	2035	1	33187	2	Y	1785	1768	0			235
							56	4	1964	9							
03	37851	X	24415	-0-	-13436	-0-	1793	1	21349	2	Y	1118	1182	0			171
							43	4	1230	9							
04	34050	X	55	-0-	-33995	-0-	4	1	49	2	Y	2	173	0			-0-
							2	9									
*05	35955	X	35955	-0-	-0-	-0-	2364	1	31273	2	Y	2085	1940	0			145
							24	4	2294	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

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
12	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	502	1	5981	2	Y	393	393	0			51
							432	9									
01	6665	X	5920	-0-	-745	-0-	468	1	5195	2	Y	232	257	0			26
							2	4	255	9							
02	6020	X	4326	-0-	-1694	-0-	344	1	3712	2	Y	245	230	0			41
							270	9									
03	6665	X	4257	-0-	-2408	-0-	343	1	3528	2	Y	351	357	0			35
							386	9									
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	497	1	5196	2	Y	269	277	0			27
							296	9									
*05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	495	1	5218	2	Y	232	239	0			20
							255	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

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
12	58032	X	54741	-0-	-3291	-0-	2363	1	50895	2	Y	1235	1248	0			190
							124	4	1359	9							
01	58032	X	54835	-0-	-3197	-0-	2430	1	50958	2	Y	1166	1193	0			163
							164	4	1283	9							
02	52864	X	50773	-0-	-2091	-0-	2208	1	47203	2	Y	1155	1110	0			208
							91	4	1271	9							
03	58528	X	25036	-0-	-33492	-0-	1148	1	23230	2	Y	583	706	0			85
							17	4	641	9							
04	49530	X	-0-	-0-	-49530	-0-					Y	-0-	85	0			-0-
05	51181	X	37868	-0-	-13313	-0-	1823	1	34931	2	Y	965	878	0			87
							52	4	1062	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

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
12	36952	X	36326	-0-	-626	-0-	1569	1	33795	2	Y	800	796	0			123
							82	4	880	9							
01	36952	X	35041	-0-	-1911	-0-	1553	1	32571	2	Y	738	758	0			103
							105	4	812	9							
02	33910	X	33910	-0-	-0-	-0-	1474	1	31500	2	Y	795	755	0			143
							61	4	875	9							
03	36952	X	36324	-0-	-628	-0-	1667	1	33730	2	Y	821	845	0			119
							24	4	903	9							
04	35137	X	35137	-0-	-0-	-0-	1700	1	32732	2	Y	619	609	0			129
							24	4	681	9							
*05	36151	X	36151	-0-	-0-	-0-	1753	1	33603	2	Y	677	745	0			61
							50	4	745	9							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

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
12	21731	X	18452	-0-	-3279	-0-	1335	1	15916	2	Y	1091	1125	0			141
							1	4	1200	9							
01	21142	X	18897	-0-	-2245	-0-	1461	1	16225	2	Y	1096	1115	0			122
							5	4	1206	9							
02	18032	X	16115	-0-	-1917	-0-	1270	1	13707	2	Y	1034	984	0			172
							1	4	1137	9							
03	19127	X	18598	-0-	-529	-0-	1534	1	15785	2	Y	1162	1219	0			115
							1	4	1278	9							
04	17610	X	15386	-0-	-2224	-0-	1228	1	12855	2	Y	1184	1182	0			117
							1	4	1302	9							
05	18197	X	17914	-0-	-283	-0-	1432	1	15086	2	Y	1269	1276	0			110
							1396	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
12	15314	X	13654	-0-	-1660	-0-	1005	1	11671	2	Y	827	807	0			122
							68	4	910	9							
01	15314	X	12850	-0-	-2464	-0-	968	1	10943	2	Y	823	860	0			85
							34	4	905	9							
02	13832	X	10908	-0-	-2924	-0-	876	1	9182	2	Y	755	734	0			106
							19	4	831	9							
03	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	1426	1	16398	2	Y	634	669	0			71
							25	4	697	9							
04	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	1119	1	11076	2	Y	573	575	0			69
							22	4	630	9							
05	12586	X	1757	-0-	-10829	-0-	166	1	1488	2	Y	90	149	0			10
							4	4	99	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
12	21762	X	19879	-0-	-1883	-0-	626	1	17999	2	Y	1102	1080	0			75
							42	4	1212	9							
01	21762	X	19479	-0-	-2283	-0-	695	1	17611	2	Y	986	1002	0			59
							88	4	1085	9							
02	19656	X	17077	-0-	-2579	-0-	598	1	15324	2	Y	931	833	0	45	1	112
							131	4	1024	9							
03	20832	X	17717	-0-	-3115	-0-	707	1	16092	2	Y	769	829	0			52
							72	4	846	9							
04	17730	X	17126	-0-	-604	-0-	713	1	15590	2	Y	734	741	0			45
							16	4	807	9							
05	18321	X	13611	-0-	-4710	-0-	605	1	12203	2	Y	713	723	0			35
							19	4	784	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
12	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	1194	1	13868	2	Y	922	885	0			136
							80	4	1014	9							
01	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	1233	1	13934	2	Y	851	899	0			88
							44	4	936	9							
02	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	1171	1	12277	2	Y	899	860	0			127
							25	4	989	9							
03	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	1424	1	16380	2	Y	804	841	0			90
							25	4	884	9							
04	15060	X	13866	-0-	-1194	-0-	1192	1	11792	2	Y	780	776	0			94
							24	4	858	9							
05	15562	X	14530	-0-	-1032	-0-	1357	1	12182	2	Y	872	873	0			93
							32	4	959	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
12	30132	X	16343	-0-	-13789	-0-	1112	1	14147	2	Y	699	674	0			65
							315	4	769	9							
01	24273	X	15209	-0-	-9064	-0-	898	1	13494	2	Y	653	681	0			37
							99	4	718	9							
02	15708	X	12996	-0-	-2712	-0-	817	1	11362	2	Y	677	635	0			79
							72	4	745	9							
03	17112	X	13870	-0-	-3242	-0-	857	1	12307	2	Y	597	625	0			51
							49	4	657	9							
04	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	929	1	12732	2	Y	579	595	0			35
							29	4	637	9							
05	13423	X	12421	-0-	-1002	-0-	884	1	10766	2	Y	659	658	0			36
							46	4	725	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
12	16368	X	15875	-0-	-493	-0-	1140	1	13593	2	Y	1037	1049	0			134
							1	4	1141	9							
01	16368	X	13530	-0-	-2838	-0-	1026	1	11395	2	Y	1005	1027	0			112
							3	4	1106	9							
02	14784	X	12963	-0-	-1821	-0-	1015	1	10960	2	Y	898	861	0			149
							988	9									
03	15872	X	14128	-0-	-1744	-0-	1154	1	11876	2	Y	997	1047	0			99
							1	4	1097	9							
04	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	1133	1	11852	2	Y	792	813	0			78
							1	4	871	9							
*05	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	1212	1	12764	2	Y	1004	995	0			87
							1104	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
12	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	1971	1	16028	2	Y	553	526	0			75
							56	4	608	9							
01	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	2575	1	17703	2	Y	735	757	0			53
							197	4	809	9							
02	16856	X	12939	-0-	-3917	-0-	1376	1	10883	2	Y	591	563	0			81
							30	4	650	9							
03	18662	X	11123	-0-	-7539	-0-	1463	1	8899	2	Y	641	667	0			55
							56	4	705	9							
04	20430	X	11225	-0-	-9205	-0-	1349	1	9207	2	Y	571	583	0			43
							41	4	628	9							
05	21297	X	9240	-0-	-12057	-0-	1226	1	7367	2	Y	548	556	0			35
							44	4	603	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
12	11563	X	11494	-0-	-69	-0-	826	1	9851	2	Y	742	757	0			96
							1	4	816	9							
01	11563	X	10446	-0-	-1117	-0-	808	1	8966	2	Y	608	636	0			68
							3	4	669	9							
02	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	896	1	9671	2	Y	650	610	0			108
							715	9									
03	11563	X	11309	-0-	-254	-0-	937	1	9647	2	Y	658	701	0			65
							1	4	724	9							
04	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	882	1	9227	2	Y	562	572	0			55
							1	4	618	9							
*05	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	814	1	8577	2	Y	598	601	0			52
							658	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	1106	1	13183	2	Y	1002	991	0			130
							1	4	1102	9							
01	14849	X	13949	-0-	-900	-0-	1071	1	11893	2	Y	892	922	0			100
							4	4	981	9							
02	13328	X	11226	-0-	-2102	-0-	883	1	9533	2	Y	736	714	0			122
							810	9									
03	14849	X	12955	-0-	-1894	-0-	1073	1	11042	2	Y	763	809	0			76
							1	4	839	9							
04	12510	X	11825	-0-	-685	-0-	970	1	10154	2	Y	636	649	0			63
							1	4	700	9							
05	12927	X	11648	-0-	-1279	-0-	944	1	9942	2	Y	693	696	0			60
							762	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19282	X	18996	-0-	-286	-0-	1377	1	16420	2	Y	1089	1086	0			141
							1	4	1198	9							
01	19282	X	14963	-0-	-4319	-0-	1141	1	12666	2	Y	1047	1071	0			117
							4	4	1152	9							
02	17416	X	12905	-0-	-4511	-0-	1010	1	10902	2	Y	903	870	0			150
							993	9									
03	19282	X	15877	-0-	-3405	-0-	1311	1	13489	2	Y	978	1031	0			97
							1	4	1076	9							
04	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	1371	1	14342	2	Y	933	938	0			92
							1	4	1026	9							
*05	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	1542	1	16245	2	Y	1060	1060	0			92
							1166	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21297	X	17204	-0-	-4093	-0-	1806	1	14681	2	Y	605	583	0			80
							51	4	666	9							
01	21297	X	14932	-0-	-6365	-0-	1789	1	12299	2	Y	643	677	0			46
							137	4	707	9							
02	18816	X	16854	-0-	-1962	-0-	1802	1	14245	2	Y	698	648	0			96
							39	4	768	9							
03	18910	X	14362	-0-	-4548	-0-	1898	1	11545	2	Y	769	799	0			66
							73	4	846	9							
04	22540	X	22540	-0-	-0-	-0-	2783	1	18999	2	Y	613	632	0			47
							84	4	674	9							
*05	31408	X	31408	-0-	-0-	-0-	4361	1	26199	2	Y	629	635	0			41
							156	4	692	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20863	X	15890	-0-	-4973	-0-	1663	1	13525	2	Y	595	577	0			78
							47	4	655	9							
01	20863	X	18424	-0-	-2439	-0-	2183	1	15006	2	Y	971	979	0			70
							167	4	1068	9							
02	18116	X	15954	-0-	-2162	-0-	1706	1	13486	2	Y	659	638	0			91
							37	4	725	9							
03	17670	X	13943	-0-	-3727	-0-	1842	1	11206	2	Y	749	776	0			64
							71	4	824	9							
04	17610	X	15723	-0-	-1887	-0-	1915	1	13071	2	Y	617	634	0			47
							58	4	679	9							
05	18414	X	13867	-0-	-4547	-0-	1868	1	11224	2	Y	644	649	0			42
							67	4	708	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
12	24939	X	24939	-0-	-0-	-0-	1791	1	21355	2	Y	1629	1618	0			211
							1	4	1792	9							
01	23746	X	22331	-0-	-1415	-0-	1731	1	19223	2	Y	1246	1318	0			139
							6	4	1371	9							
02	21448	X	19336	-0-	-2112	-0-	1532	1	16536	2	Y	1152	1100	0			191
							1	4	1267	9							
03	24273	X	22788	-0-	-1485	-0-	1890	1	19455	2	Y	1311	1372	0			130
							1	4	1442	9							
04	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	1819	1	19039	2	Y	1175	1189	0			116
							2	4	1293	9							
*05	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	1653	1	17413	2	Y	1247	1255	0			108
							1372	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
12	17918	X	14174	-0-	-3744	-0-	1488	1	12099	2	Y	495	480	0			65
							42	4	545	9							
01	17918	X	14588	-0-	-3330	-0-	1744	1	11993	2	Y	653	671	0			47
							133	4	718	9							
02	16184	X	14745	-0-	-1439	-0-	1581	1	12500	2	Y	573	541	0			79
							34	4	630	9							
03	16120	X	12262	-0-	-3858	-0-	1628	1	9901	2	Y	609	636	0			52
							63	4	670	9							
04	14250	X	13604	-0-	-646	-0-	1663	1	11349	2	Y	493	508	0			37
							50	4	542	9							
05	14725	X	13012	-0-	-1713	-0-	1770	1	10632	2	Y	497	502	0			32
							63	4	547	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
12	23219	X	19666	-0-	-3553	-0-	1322	1	16819	2	Y	1046	1008	0			97
							374	4	1151	9							
01	22940	X	15425	-0-	-7515	-0-	888	1	13341	2	Y	998	1039	0			56
							98	4	1098	9							
02	20720	X	16941	-0-	-3779	-0-	1065	1	14815	2	Y	879	832	0			103
							94	4	967	9							
03	21607	X	18689	-0-	-2918	-0-	1148	1	16486	2	Y	899	926	0			76
							66	4	989	9							
04	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	1098	1	15048	2	Y	873	897	0			52
							35	4	960	9							
*05	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	1193	1	14526	2	Y	883	887	0			48
							62	4	971	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
12	16833	X	14788	-0-	-2045	-0-	464	1	13346	2	Y	861	844	0			59
							31	4	947	9							
01	16833	X	12239	-0-	-4594	-0-	430	1	10889	2	Y	787	799	0			47
							54	4	866	9							
02	15204	X	12797	-0-	-2407	-0-	446	1	11443	2	Y	736	659	0	36	1	88
							98	4	810	9							
03	16833	X	13348	-0-	-3485	-0-	531	1	12083	2	Y	618	664	0			42
							54	4	680	9							
04	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	546	1	11933	2	Y	573	580	0			35
							12	4	630	9							
*05	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	595	1	11998	2	Y	541	549	0			27
							19	4	595	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
12	23498	X	19352	-0-		-4146	-0-	618	1	17780	2	Y	830	814	0			57
								41	4	913	9							
01	23498	X	18553	-0-		-4945	-0-	669	1	16933	2	Y	788	798	0			47
								84	4	867	9							
02	21224	X	13026	-0-		-8198	-0-	460	1	11792	2	Y	612	550	0	36	1	73
								101	4	673	9							
03	21173	X	15212	-0-		-5961	-0-	611	1	13905	2	Y	576	610	0			39
								62	4	634	9							
04	17100	X	17039	-0-		-61	-0-	720	1	15729	2	Y	522	529	0			32
								16	4	574	9							
05	17670	X	15331	-0-		-2339	-0-	694	1	13998	2	Y	561	565	0			28
								22	4	617	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
12	21696	X	21696	-0-		-0-	-0-	680	1	19554	2	Y	1288	1267	0			88
								45	4	1417	9							
01	20613	X	20613	-0-		-0-	-0-	727	1	18410	2	Y	1258	1271	0			75
								92	4	1384	9							
02	20128	X	20128	-0-		-0-	-0-	700	1	17938	2	Y	1215	1086	0	58	1	146
								153	4	1337	9							
03	20723	X	20723	-0-		-0-	-0-	824	1	18755	2	Y	964	1044	0			66
								84	4	1060	9							
04	20148	X	20148	-0-		-0-	-0-	837	1	18279	2	Y	921	930	0			57
								19	4	1013	9							
*05	20105	X	20105	-0-		-0-	-0-	904	1	18231	2	Y	856	871	0			42
								28	4	942	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
12	27094	X	22986	-0-		-4108	-0-	1571	1	19978	2	Y	902	868	0			84
								445	4	992	9							
01	24459	X	19907	-0-		-4552	-0-	1173	1	17626	2	Y	889	923	0			50
								130	4	978	9							
02	21364	X	19507	-0-		-1857	-0-	1239	1	17227	2	Y	847	798	0			99
								109	4	932	9							
03	23622	X	21141	-0-		-2481	-0-	1315	1	18892	2	Y	781	814	0			66
								75	4	859	9							
04	18937	X	18937	-0-		-0-	-0-	1227	1	16812	2	Y	781	800	0			47
								39	4	859	9							
*05	21240	X	21240	-0-		-0-	-0-	1539	1	18742	2	Y	800	803	0			44
								79	4	880	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
12	21726	X	21726	-0-		-0-	-0-	699	1	20118	2	Y	784	773	0			54
								47	4	862	9							
01	17639	X	16245	-0-		-1394	-0-	580	1	14684	2	Y	825	830	0			49
								73	4	908	9							
02	15932	X	15080	-0-		-852	-0-	526	1	13494	2	Y	859	767	0	38	1	103
								115	4	945	9							
03	17639	X	15204	-0-		-2435	-0-	604	1	13761	2	Y	707	762	0			48
								61	4	778	9							
04	15000	X	14118	-0-		-882	-0-	592	1	12928	2	Y	532	547	0			33
								13	4	585	9							
05	15500	X	13908	-0-		-1592	-0-	630	1	12709	2	Y	499	507	0			25
								20	4	549	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. 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
12	17856	X	15703	-0-		-2153	-0-	495	1	14250	2	Y	841	828	0			57
								33	4	925	9							
01	20454	X	20454	-0-		-0-	-0-	724	1	18328	2	Y	1192	1178	0			71
								91	4	1311	9							
02	19693	X	19693	-0-		-0-	-0-	680	1	17444	2	Y	1291	1152	0	55	1	155
								149	4	1420	9							
03	17143	X	14655	-0-		-2488	-0-	589	1	13409	2	Y	543	661	0			37
								60	4	597	9							
04	19410	X	12701	-0-		-6709	-0-	530	1	11591	2	Y	516	521	0			32
								12	4	568	9							
05	20057	X	12875	-0-		-7182	-0-	582	1	11743	2	Y	484	492	0			24
								18	4	532	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. 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
12	11026	X	11026	-0-		-0-	-0-	440	1	9677	2	Y	803	785	0			80
								26	4	883	9							
01	14936	X	14936	-0-		-0-	-0-	628	1	13428	2	Y	739	741	0			78
								67	4	813	9							
02	11789	X	11789	-0-		-0-	-0-	506	1	10327	2	Y	821	766	0			133
								53	4	903	9							
03	12611	X	12611	-0-		-0-	-0-	603	1	11163	2	Y	741	798	0			76
								30	4	815	9							
04	14056	X	14056	-0-		-0-	-0-	692	1	12555	2	Y	686	711	0			51
								54	4	755	9							
*05	11499	X	11499	-0-		-0-	-0-	593	1	10167	2	Y	622	629	0			44
								55	4	684	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. 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
12	13096	X	13096	-0-		-0-	-0-	540	1	11860	2	Y	604	605	0			60
								32	4	664	9							
01	12926	X	12926	-0-		-0-	-0-	549	1	11746	2	Y	520	525	0			55
								59	4	572	9							
02	9122	X	9122	-0-		-0-	-0-	391	1	7969	2	Y	655	604	0			106
								41	4	721	9							
03	11127	X	11127	-0-		-0-	-0-	534	1	9873	2	Y	631	672	0			65
								26	4	694	9							
04	10677	X	10677	-0-		-0-	-0-	522	1	9478	2	Y	578	600	0			43
								41	4	636	9							
*05	10000	X	10000	-0-		-0-	-0-	508	1	8717	2	Y	662	658	0			47
								47	4	728	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. 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
12	46376	X	45313	-0-		-1063	-0-	1960	1	42220	2	Y	936	939	0			144
								103	4	1030	9							
01	46376	X	44137	-0-		-2239	-0-	1960	1	41108	2	Y	852	877	0			119
								132	4	937	9							
02	43795	X	43795	-0-		-0-	-0-	1908	1	40784	2	Y	931	882	0			168
								79	4	1024	9							
03	46376	X	43611	-0-		-2765	-0-	2004	1	40548	2	Y	936	968	0			136
								29	4	1030	9							
04	42150	X	39516	-0-		-2634	-0-	1911	1	36813	2	Y	695	687	0			144
								27	4	765	9							
05	43555	X	39096	-0-		-4459	-0-	1884	1	36116	2	Y	948	1007	0			85
								53	4	1043	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
12	7316	X	6803	-0-	-513	-0-	499	1	5800	2	Y	427	405	0			63
							34	4	470	9							
01	7316	X	7023	-0-	-293	-0-	527	1	5952	2	Y	477	491	0			49
							19	4	525	9							
02	6608	X	6329	-0-	-279	-0-	518	1	5436	2	Y	331	333	0			47
							11	4	364	9							
03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	638	1	7334	2	Y	334	344	0			37
							11	4	367	9							
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	658	1	6514	2	Y	339	335	0			41
							13	4	373	9							
*05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	813	1	7300	2	Y	365	367	0			39
							19	4	402	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

12	16461	X	13867	-0-	-2594	-0-	943	1	11993	2	Y	604	591	0			56
							267	4	664	9							
01	16461	X	15853	-0-	-608	-0-	951	1	14290	2	Y	461	491	0			26
							105	4	507	9							
02	14868	X	12607	-0-	-2261	-0-	805	1	11188	2	Y	494	462	0			58
							71	4	543	9							
03	13857	X	12327	-0-	-1530	-0-	764	1	10974	2	Y	495	511	0			42
							44	4	545	9							
04	15330	X	13236	-0-	-2094	-0-	862	1	11815	2	Y	484	497	0			29
							27	4	532	9							
05	15841	X	12930	-0-	-2911	-0-	931	1	11344	2	Y	552	551	0			30
							48	4	607	9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

12	19065	X	17000	-0-	-2065	-0-	1247	1	14488	2	Y	1074	1024	0			158
							84	4	1181	9							
01	19065	X	16425	-0-	-2640	-0-	1248	1	14103	2	Y	936	998	0			96
							44	4	1030	9							
02	17220	X	14340	-0-	-2880	-0-	1164	1	12201	2	Y	864	838	0			122
							25	4	950	9							
03	19065	X	13573	-0-	-5492	-0-	1034	1	11896	2	Y	568	626	0			64
							18	4	625	9							
04	15840	X	7895	-0-	-7945	-0-	693	1	6861	2	Y	297	325	0			36
							14	4	327	9							
05	16368	X	9020	-0-	-7348	-0-	871	1	7822	2	Y	278	284	0			30
							21	4	306	9							

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

12	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	562	1	12355	2	Y	560	557	0			56
							33	4	616	9							
01	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	501	1	10717	2	Y	483	488	0			51
							54	4	531	9							
02	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	511	1	10426	2	Y	619	570	0			100
							54	4	681	9							
03	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	547	1	10114	2	Y	607	645	0			62
							27	4	668	9							
04	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	560	1	10163	2	Y	597	615	0			44
							44	4	657	9							
*05	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	599	1	10265	2	Y	661	658	0			47
							56	4	727	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	(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
12	23064	X	15282	-0-		-7782	-0-	484	1	13922	2	Y	767	761	0			52
								32	4	844	9							
01	23064	X	13651	-0-		-9413	-0-	490	1	12403	2	Y	633	647	0			38
								62	4	696	9							
02	20832	X	12489	-0-		-8343	-0-	438	1	11239	2	Y	651	582	0	29	1	78
								96	4	716	9							
03	23064	X	15250	-0-		-7814	-0-	615	1	13996	2	Y	524	566	0			36
								63	4	576	9							
04	13985	X	13985	-0-		-0-	-0-	589	1	12863	2	Y	473	480	0			29
								13	4	520	9							
*05	14780	X	14780	-0-		-0-	-0-	674	1	13593	2	Y	447	454	0			22
								21	4	492	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	(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
12	23529	X	17417	-0-		-6112	-0-	1286	1	14939	2	Y	1005	969	0			148
								86	4	1106	9							
01	23529	X	16426	-0-		-7103	-0-	1247	1	14088	2	Y	952	1002	0			98
								44	4	1047	9							
02	16492	X	14716	-0-		-1776	-0-	1196	1	12539	2	Y	868	844	0			122
								26	4	955	9							
03	17422	X	14458	-0-		-2964	-0-	1089	1	12527	2	Y	748	786	0			84
								19	4	823	9							
04	17013	X	17013	-0-		-0-	-0-	1435	1	14203	2	Y	1224	1161	0			147
								29	4	1346	9							
*05	19831	X	19831	-0-		-0-	-0-	1872	1	16803	2	Y	1011	1050	0			108
								44	4	1112	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	(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
12	20057	X	16443	-0-		-3614	-0-	1207	1	14022	2	Y	1030	993	0			152
								81	4	1133	9							
01	20057	X	14985	-0-		-5072	-0-	1135	1	12824	2	Y	896	956	0			92
								40	4	986	9							
02	18116	X	13405	-0-		-4711	-0-	1081	1	11334	2	Y	879	847	0			124
								23	4	967	9							
03	19871	X	18020	-0-		-1851	-0-	1374	1	15802	2	Y	745	786	0			83
								24	4	820	9							
04	15240	X	14846	-0-		-394	-0-	1287	1	12734	2	Y	726	722	0			87
								26	4	799	9							
05	15748	X	15024	-0-		-724	-0-	1415	1	12698	2	Y	798	800	0			85
								33	4	878	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	(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
12	21514	X	18922	-0-		-2592	-0-	1410	1	16375	2	Y	947	908	0			140
								95	4	1042	9							
01	21514	X	18132	-0-		-3382	-0-	1395	1	15767	2	Y	837	891	0			86
								49	4	921	9							
02	18816	X	16286	-0-		-2530	-0-	1339	1	14036	2	Y	802	775	0			113
								29	4	882	9							
03	20969	X	20969	-0-		-0-	-0-	1614	1	18562	2	Y	695	730	0			78
								28	4	765	9							
04	18360	X	18153	-0-		-207	-0-	1597	1	15799	2	Y	659	658	0			79
								32	4	725	9							
05	18910	X	16378	-0-		-2532	-0-	1563	1	14027	2	Y	683	689	0			73
								37	4	751	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
12	19065	X	16137	-0-	-2928	-0-	1202	1	13957	2	Y	815	812	0			120
							81	4	897	9							
01	19065	X	14392	-0-	-4673	-0-	1104	1	12480	2	Y	699	747	0			72
							39	4	769	9							
02	17220	X	13810	-0-	-3410	-0-	1140	1	11949	2	Y	633	616	0			89
							25	4	696	9							
03	19065	X	16633	-0-	-2432	-0-	1291	1	14855	2	Y	423	465	0			47
							22	4	465	9							
04	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	1393	1	13788	2	Y	500	487	0			60
							28	4	550	9							
05	14074	X	5802	-0-	-8272	-0-	548	1	4923	2	Y	289	318	0			31
							13	4	318	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
12	18383	X	-0-	-0-	-18383	-0-					Y	-0-					-0-
01	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632	X	1832	-0-	-800	-0-	153	1	1600	2	Y	69	59	0			10
							3	4	76	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	20057	X	17699	-0-	-2358	-0-	1318	1	15304	2	Y	898	863	0			132
							89	4	988	9							
01	20553	X	17099	-0-	-3454	-0-	1315	1	14861	2	Y	797	847	0			82
							46	4	877	9							
02	18564	X	15672	-0-	-2892	-0-	1290	1	13526	2	Y	753	729	0			106
							28	4	828	9							
03	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	1652	1	19004	2	Y	695	723	0			78
							29	4	765	9							
04	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	1626	1	16093	2	Y	726	717	0			87
							33	4	799	9							
05	17701	X	17280	-0-	-421	-0-	1649	1	14805	2	Y	715	726	0			76
							39	4	787	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
12	11470	X	5567	-0-	-5903	-0-	402	1	4667	2	Y	428	428	0			63
							27	4	471	9							
01	11470	X	6464	-0-	-5006	-0-	475	1	5367	2	Y	550	556	0			57
							17	4	605	9							
02	10360	X	8397	-0-	-1963	-0-	678	1	7112	2	Y	538	519	0			76
							15	4	592	9							
03	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	892	1	10258	2	Y	475	498	0			53
							15	4	523	9							
04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	810	1	8016	2	Y	319	334	0			38
							16	4	351	9							
*05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	707	1	6348	2	Y	402	397	0			43
							17	4	442	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
12	22258	X	17263	-0-	-4995	-0-	1178	1	14982	2	Y	700	677	0			65
							333	4	770	9							
01	21855	X	16718	-0-	-5137	-0-	987	1	14835	2	Y	715	740	0			40
							109	4	787	9							
02	18928	X	15077	-0-	-3851	-0-	960	1	13348	2	Y	623	590	0			73
							84	4	685	9							
03	19034	X	16559	-0-	-2475	-0-	1029	1	14778	2	Y	630	649	0			54
							59	4	693	9							
04	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	1154	1	15818	2	Y	675	689	0			40
							37	4	743	9							
*05	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	1216	1	14805	2	Y	759	758	0			41
							63	4	835	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
12	22041	X	19353	-0-	-2688	-0-	1321	1	16797	2	Y	783	755	0			73
							374	4	861	9							
01	22041	X	18668	-0-	-3373	-0-	1103	1	16578	2	Y	786	815	0			44
							122	4	865	9							
02	19908	X	16580	-0-	-3328	-0-	1055	1	14673	2	Y	690	653	0			81
							93	4	759	9							
03	21173	X	17484	-0-	-3689	-0-	1084	1	15566	2	Y	702	723	0			60
							62	4	772	9							
04	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	1094	1	14990	2	Y	735	751	0			44
							35	4	809	9							
05	16740	X	16548	-0-	-192	-0-	1188	1	14470	2	Y	754	757	0			41
							61	4	829	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
12	23591	X	22047	-0-	-1544	-0-	1508	1	19178	2	Y	849	820	0			79
							427	4	934	9							
01	23591	X	19011	-0-	-4580	-0-	1123	1	16870	2	Y	813	846	0			46
							124	4	894	9							
02	21308	X	18254	-0-	-3054	-0-	1157	1	16084	2	Y	828	777	0			97
							102	4	911	9							
03	23436	X	18865	-0-	-4571	-0-	1163	1	16703	2	Y	848	873	0			72
							66	4	933	9							
04	21308	X	21308	-0-	-0-	-0-	1389	1	19031	2	Y	767	793	0			46
							44	4	844	9							
*05	20994	X	20994	-0-	-0-	-0-	1523	1	18552	2	Y	764	768	0			42
							79	4	840	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
12	10075	X	8076	-0-	-1999	-0-	592	1	6876	2	Y	516	477	0			76
							40	4	568	9							
01	10075	X	8106	-0-	-1969	-0-	617	1	6976	2	Y	446	476	0			46
							22	4	491	9							
02	9044	X	6943	-0-	-2101	-0-	573	1	6005	2	Y	321	322	0			45
							12	4	353	9							
03	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	729	1	8384	2	Y	401	401	0			45
							13	4	441	9							
04	7830	X	7649	-0-	-181	-0-	669	1	6615	2	Y	320	327	0			38
							13	4	352	9							
*05	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	1821	1	16348	2	Y	721	682	0			77
							43	4	793	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28762	X	28762	-0-	-0-	-0-	2219	1	25777	2	Y	561	536	0			83
							149	4	617	9							
01	27601	X	27601	-0-	-0-	-0-	2197	1	24831	2	Y	450	487	0			46
							78	4	495	9							
02	16898	X	16898	-0-	-0-	-0-	1419	1	14880	2	Y	516	489	0			73
							31	4	568	9							
03	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	1078	1	12404	2	Y	407	434	0			46
							19	4	448	9							
04	27840	X	10922	-0-	-16918	-0-	968	1	9575	2	Y	327	334	0			39
							19	4	360	9							
05	28768	X	7639	-0-	-21129	-0-	748	1	6719	2	Y	140	164	0			15
							18	4	154	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22351	X	20332	-0-	-2019	-0-	1526	1	17723	2	Y	891	860	0			131
							103	4	980	9							
01	21979	X	18206	-0-	-3773	-0-	1402	1	15844	2	Y	828	874	0			85
							49	4	911	9							
02	18984	X	13963	-0-	-5021	-0-	1140	1	11955	2	Y	766	743	0			108
							25	4	843	9							
03	21018	X	17345	-0-	-3673	-0-	1323	1	15219	2	Y	709	738	0			79
							23	4	780	9							
04	19680	X	10086	-0-	-9594	-0-	853	1	8440	2	Y	705	699	0			85
							17	4	776	9							
05	20336	X	13075	-0-	-7261	-0-	1193	1	10708	2	Y	1042	1016	0			111
							28	4	1146	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17949	X	16455	-0-	-1494	-0-	1138	1	14475	2	Y	473	455	0			44
							322	4	520	9							
01	17949	X	14851	-0-	-3098	-0-	891	1	13387	2	Y	431	451	0			24
							99	4	474	9							
02	16212	X	15467	-0-	-745	-0-	1003	1	13945	2	Y	392	370	0			46
							88	4	431	9							
03	17949	X	12168	-0-	-5781	-0-	760	1	10913	2	Y	411	422	0			35
							43	4	452	9							
04	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	932	1	12766	2	Y	416	426	0			25
							30	4	458	9							
05	13547	X	12617	-0-	-930	-0-	914	1	11136	2	Y	473	472	0			26
							47	4	520	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	11556	-0-	-1681	-0-	802	1	10199	2	Y	298	288	0			28
							227	4	328	9							
01	13082	X	9992	-0-	-3090	-0-	597	1	8975	2	Y	322	332	0			18
							66	4	354	9							
02	11256	X	1523	-0-	-9733	-0-	98	1	1368	2	Y	44	57	0			5
							9	4	48	9							
03	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	967	1	13885	2	Y	408	378	0			35
							55	4	449	9							
04	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	689	1	9435	2	Y	336	351	0			20
							22	4	370	9							
*05	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	778	1	9475	2	Y	261	267	0			14
							40	4	287	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
12	16740	X	12744	-0-	-3996	-0-	886	1	11274	2	Y	303	298	0			28
							251	4	333	9							
01	16740	X	14461	-0-	-2279	-0-	868	1	13047	2	Y	409	414	0			23
							96	4	450	9							
02	15120	X	1454	-0-	-13666	-0-	92	1	1276	2	Y	71	86	0			8
							8	4	78	9							
03	16616	X	16027	-0-	-589	-0-	1005	1	14433	2	Y	484	451	0			41
							57	4	532	9							
04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	778	1	10661	2	Y	416	432	0			25
							25	4	458	9							
*05	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	1040	1	12664	2	Y	491	489	0			27
							54	4	540	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
12	19189	X	17089	-0-	-2100	-0-	1243	1	14829	2	Y	924	942	0			120
							1	4	1016	9							
01	19189	X	15935	-0-	-3254	-0-	1237	1	13731	2	Y	875	897	0			98
							4	4	963	9							
02	17024	X	14254	-0-	-2770	-0-	1139	1	12298	2	Y	742	717	0			123
							1	4	816	9							
03	18042	X	16054	-0-	-1988	-0-	1343	1	13821	2	Y	808	851	0			80
							1	4	889	9							
04	14640	X	12479	-0-	-2161	-0-	1015	1	10616	2	Y	770	774	0			76
							1	4	847	9							
05	15128	X	14108	-0-	-1020	-0-	1160	1	12214	2	Y	667	685	0			58
							734	9									

GATES 05-D WELL #: 2012A RRCID -> 267802 COMPL. DATE 04/24/2012 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
12	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	876	1	19409	2	Y	880	819	0			121
							109	4	968	9							
01	21142	X	18447	-0-	-2695	-0-	931	1	16631	2	Y	702	752	0			71
							113	4	772	9							
02	0	W	15945	-0-	15945	15945	874	1	14259	2	Y	716	693	0			94
							24	4	788	9							
03	0	W	23693	-0-	23693	39638	1752	1	20861	2	Y	944	893	0			145
							42	4	1038	9							
04	64181	X	24543	-0-	-39638	-0-	1691	1	22148	2	Y	619	694	0			70
							23	4	681	9							
05	16647	X	16360	-0-	-287	-0-	1092	1	14448	2	Y	735	754	0			51
							11	4	809	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
12	19096	X	17307	-0-	-1789	-0-	1269	1	15131	2	Y	824	846	0			107
							1	4	906	9							
01	19096	X	14335	-0-	-4761	-0-	1117	1	12398	2	Y	742	766	0			83
							4	4	816	9							
02	17248	X	12643	-0-	-4605	-0-	1000	1	10797	2	Y	769	724	0			128
							846	9									
03	17732	X	15037	-0-	-2695	-0-	1259	1	12959	2	Y	744	798	0			74
							1	4	818	9							
04	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	1092	1	11423	2	Y	549	569	0			54
							1	4	604	9							
05	13330	X	12948	-0-	-382	-0-	1063	1	11195	2	Y	627	627	0			54
							690	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
12	21266	X	16131	-0-	-5135	-0-	1186	1	14146	2	Y	725	730	0			94
							1	4	798	9							
01	21266	X	15490	-0-	-5776	-0-	1216	1	13497	2	Y	703	718	0			79
							4	4	773	9							
02	15260	X	12791	-0-	-2469	-0-	1028	1	11095	2	Y	607	585	0			101
							668	9									
03	16895	X	15237	-0-	-1658	-0-	1294	1	13320	2	Y	565	610	0			56
							1	4	622	9							
04	15600	X	14959	-0-	-641	-0-	1248	1	13059	2	Y	592	590	0			58
							1	4	651	9							
05	16120	X	14569	-0-	-1551	-0-	1204	1	12676	2	Y	626	630	0			54
							689	9									

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 04/24/2012 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
12	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-	972	1	21542	2	Y	912	855	0			125
							121	4	1003	9							
01	23126	X	19681	-0-	-3445	-0-	993	1	17740	2	Y	752	801	0			76
							121	4	827	9							
02	0	W	14924	-0-	14924	14924	817	1	13323	2	Y	693	678	0			91
							22	4	762	9							
03	0	W	17822	-0-	17822	32746	1314	1	15643	2	Y	757	732	0			116
							32	4	833	9							
04	49775	X	17029	-0-	-32746	-0-	1161	1	15196	2	Y	596	645	0			67
							16	4	656	9							
*05	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	1187	1	15702	2	Y	792	804	0			55
							12	4	871	9							

GATES 05-D WELL #: 1012 RRCID -> 268165 COMPL. DATE 04/24/2012 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
12	24023	X	24023	-0-	-0-	-0-	984	1	21819	2	Y	998	930	0			137
							122	4	1098	9							
01	22382	X	18742	-0-	-3640	-0-	942	1	16828	2	Y	780	839	0			78
							114	4	858	9							
02	0	W	13463	-0-	13463	13463	728	1	11872	2	Y	766	743	0			101
							20	4	843	9							
03	0	W	15850	-0-	15850	29313	1160	1	13820	2	Y	765	749	0			117
							28	4	842	9							
04	48297	X	18984	-0-	-29313	-0-	1295	1	16959	2	Y	647	691	0			73
							18	4	712	9							
*05	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	1249	1	16526	2	Y	837	852	0			58
							12	4	921	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 06/10/2012 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
12	26288	X	25503	-0-	-785	-0-	1046	1	23182	2	Y	1041	976	0			143
							130	4	1145	9							
01	27311	X	27311	-0-	-0-	-0-	1390	1	24824	2	Y	844	902	0			85
							169	4	928	9							
02	23744	X	21079	-0-	-2665	-0-	1164	1	18982	2	Y	819	796	0			108
							32	4	901	9							
03	26288	X	10202	-0-	-16086	-0-	747	1	8891	2	Y	496	528	0			76
							18	4	546	9							
04	25350	X	16157	-0-	-9193	-0-	1103	1	14448	2	Y	537	553	0			60
							15	4	591	9							
05	26195	X	19686	-0-	-6509	-0-	1316	1	17414	2	Y	857	857	0			60
							13	4	943	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 06/10/2012 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
12	26214	X	26214	-0-	-0-	-0-	1077	1	23884	2	Y	1017	950	0			140
							134	4	1119	9							
01	24862	X	22319	-0-	-2543	-0-	1129	1	20167	2	Y	805	864	0			81
							137	4	886	9							
02	22456	X	18732	-0-	-3724	-0-	1029	1	16787	2	Y	807	782	0			106
							28	4	888	9							
03	24862	X	8331	-0-	-16531	-0-	619	1	7375	2	Y	293	354	0			45
							15	4	322	9							
04	18630	X	15646	-0-	-2984	-0-	1067	1	13967	2	Y	543	527	0			61
							15	4	597	9							
*05	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	1302	1	17224	2	Y	780	787	0			54
							13	4	858	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
12	34390	X	34390	-0-	-0-	-0-	1403	1	31100	2	Y	1557	1446	0			214
							174	4	1713	9							
01	30533	X	30533	-0-	-0-	-0-	1540	1	27502	2	Y	1185	1280	0			119
							187	4	1304	9							
02	26517	X	26517	-0-	-0-	-0-	1452	1	23679	2	Y	1224	1182	0			161
							40	4	1346	9							
03	17639	X	15517	-0-	-2122	-0-	1141	1	13583	2	Y	696	750	0			107
							27	4	766	9							
04	27150	X	24522	-0-	-2628	-0-	1673	1	21910	2	Y	833	846	0			94
							23	4	916	9							
05	28055	X	26806	-0-	-1249	-0-	1785	1	23617	2	Y	1260	1266	0			88
							18	4	1386	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
12	34509	X	34509	-0-	-0-	-0-	1422	1	31518	2	Y	1265	1178	0			174
							177	4	1392	9							
01	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	1417	1	25311	2	Y	1123	1184	0			113
							172	4	1235	9							
02	20725	X	20725	-0-	-0-	-0-	1133	1	18479	2	Y	984	967	0			130
							31	4	1082	9							
03	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					Y	-0-	130	0			-0-
04	25380	X	20524	-0-	-4856	-0-	1393	1	18245	2	Y	788	699	0			89
							19	4	867	9							
*05	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	1800	1	23817	2	Y	1229	1232	0			86
							18	4	1352	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
12	34333	X	34333	-0-	-0-	-0-	1417	1	31422	2	Y	1198	1107	0			165
							176	4	1318	9							
01	28681	X	28681	-0-	-0-	-0-	1449	1	25883	2	Y	1066	1124	0			107
							176	4	1173	9							
02	24416	X	21857	-0-	-2559	-0-	1204	1	19632	2	Y	898	887	0			118
							33	4	988	9							
03	27032	X	-0-	-0-	-27032	-0-					Y	-0-	118	0			-0-
04	26343	X	26343	-0-	-0-	-0-	1778	1	23285	2	Y	1141	1013	0			128
							25	4	1255	9							
*05	28631	X	28631	-0-	-0-	-0-	1919	1	25386	2	Y	1188	1233	0			83
							19	4	1307	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
12	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					Y	-0-					-0-
01	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-					-0-
02	5068	X	2258	-0-	-2810	-0-	125	1	2035	2	Y	86	75	0			11
							3	4	95	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-	976	1	21627	2	Y	713	655	0			98
							121	4	784	9							
01	20987	X	19639	-0-	-1348	-0-	1002	1	17893	2	Y	565	606	0			57
							122	4	622	9							
02	20216	X	14975	-0-	-5241	-0-	826	1	13467	2	Y	599	577	0			79
							23	4	659	9							
03	23498	X	15282	-0-	-8216	-0-	1127	1	13424	2	Y	640	621	0			98
							27	4	704	9							
04	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	1504	1	19696	2	Y	718	735	0			81
							21	4	790	9							
*05	21930	X	21930	-0-	-0-	-0-	1478	1	19551	2	Y	805	830	0			56
							15	4	886	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
12	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	995	1	22049	2	Y	806	754	0			111
							124	4	887	9							
01	23002	X	20210	-0-	-2792	-0-	1026	1	18322	2	Y	670	714	0			67
							125	4	737	9							
02	20776	X	15163	-0-	-5613	-0-	835	1	13622	2	Y	621	606	0			82
							23	4	683	9							
03	23002	X	1205	-0-	-21797	-0-	89	1	1061	2	Y	48	123	0			7
							2	4	53	9							
04	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
05	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	26878	X	26878	-0-	-0-	-0-	1112	1	24646	2	Y	893	828	0			123
							138	4	982	9							
01	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	1157	1	20660	2	Y	745	793	0			75
							140	4	820	9							
02	20020	X	17257	-0-	-2763	-0-	953	1	15543	2	Y	668	655	0			88
							26	4	735	9							
03	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	-0-	88	0			-0-
04	20190	X	16350	-0-	-3840	-0-	1117	1	14620	2	Y	544	483	0			61
							15	4	598	9							
05	20863	X	2953	-0-	-17910	-0-	199	1	2634	2	Y	107	161	0			7
							2	4	118	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
12	26133	X	24681	-0-	-1452	-0-	702	1	22871	2	Y	929	895	0			80
							86	4	1022	9							
01	26133	X	23919	-0-	-2214	-0-	694	1	22086	2	Y	960	989	0			51
							83	4	1056	9							
02	23156	X	20146	-0-	-3010	-0-	663	1	18304	2	Y	1041	927	0	50	1	115
							34	4	1145	9							
03	25637	X	23785	-0-	-1852	-0-	930	1	21869	2	Y	876	936	0			55
							22	4	964	9							
04	23160	X	22330	-0-	-830	-0-	879	1	20188	2	Y	1124	1115	0			64
							27	4	1236	9							
05	23932	X	23034	-0-	-898	-0-	1101	1	20715	2	Y	1080	1086	0			58
							30	4	1188	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
12	23374	X	18306	-0-	-5068	-0-	522	1	16999	2	Y	655	633	0			56
							64	4	721	9							
01	23374	X	18043	-0-	-5331	-0-	525	1	16705	2	Y	682	702	0			36
							63	4	750	9							
02	18284	X	14409	-0-	-3875	-0-	479	1	13215	2	Y	627	559	0	35	1	69
							25	4	690	9							
03	20243	X	13666	-0-	-6577	-0-	534	1	12556	2	Y	513	550	0			32
							12	4	564	9							
04	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	722	1	16589	2	Y	731	722	0			41
							23	4	804	9							
05	18259	X	17563	-0-	-696	-0-	847	1	15936	2	Y	688	692	0			37
							23	4	757	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22289	X	20068	-0-	-2221	-0-	563	1	18344	2	Y	993	926	0			85
							69	4	1092	9							
01	16585	X	1656	-0-	-14929	-0-	48	1	1535	2	Y	61	143	0			3
							6	4	67	9							
02	20160	X	-0-	-0-	-20160	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-					-0-
04	21270	X	-0-	-0-	-21270	-0-					Y	-0-					-0-
05	20057	X	-0-	-0-	-20057	-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
12	21917	X	19341	-0-	-2576	-0-	554	1	18030	2	Y	626	604	0			54
							68	4	689	9							
01	21917	X	18325	-0-	-3592	-0-	536	1	17032	2	Y	630	651	0			33
							64	4	693	9							
02	19796	X	14636	-0-	-5160	-0-	489	1	13496	2	Y	569	506	0	33	1	63
							25	4	626	9							
03	20987	X	16767	-0-	-4220	-0-	658	1	15469	2	Y	568	595	0			36
							15	4	625	9							
04	18720	X	16273	-0-	-2447	-0-	654	1	15020	2	Y	526	532	0			30
							20	4	579	9							
05	19344	X	16906	-0-	-2438	-0-	820	1	15435	2	Y	571	570	0			31
							23	4	628	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
12	22227	X	18657	-0-	-3570	-0-	532	1	17333	2	Y	661	631	0			57
							65	4	727	9							
01	22227	X	16752	-0-	-5475	-0-	489	1	15559	2	Y	586	612	0			31
							59	4	645	9							
02	20076	X	14569	-0-	-5507	-0-	488	1	13467	2	Y	535	477	0	30	1	59
							25	4	589	9							
03	18662	X	18404	-0-	-258	-0-	720	1	16940	2	Y	661	678	0			42
							17	4	727	9							
04	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	790	1	18146	2	Y	571	581	0			32
							25	4	628	9							
*05	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	910	1	17128	2	Y	544	547	0			29
							25	4	598	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
12	21979	X	20863	-0-	-1116	-0-	591	1	19233	2	Y	878	838	0			75
							73	4	966	9							
01	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	703	1	22360	2	Y	892	920	0			47
							84	4	981	9							
02	21635	X	21635	-0-	-0-	-0-	724	1	19986	2	Y	806	718	0	46	1	89
							38	4	887	9							
03	20863	X	18466	-0-	-2397	-0-	715	1	16812	2	Y	838	874	0			53
							17	4	922	9							
04	20970	X	20715	-0-	-255	-0-	819	1	18817	2	Y	957	956	0			54
							26	4	1053	9							
05	21669	X	18645	-0-	-3024	-0-	893	1	16792	2	Y	851	859	0			46
							24	4	936	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
12	26381	X	21840	-0-	-4541	-0-	625	1	20357	2	Y	710	684	0			61
							77	4	781	9							
01	26381	X	19999	-0-	-6382	-0-	580	1	18436	2	Y	830	847	0			44
							70	4	913	9							
02	23828	X	16461	-0-	-7367	-0-	550	1	15176	2	Y	643	573	0	43	1	71
							28	4	707	9							
03	22289	X	19249	-0-	-3040	-0-	756	1	17773	2	Y	638	669	0			40
							18	4	702	9							
04	21120	X	18677	-0-	-2443	-0-	750	1	17238	2	Y	605	611	0			34
							23	4	666	9							
05	21824	X	18012	-0-	-3812	-0-	875	1	16452	2	Y	601	603	0			32
							24	4	661	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
12	22165	X	7926	-0-	-14239	-0-	225	1	7331	2	Y	311	315	0			27
							28	4	342	9							
01	22165	X	5566	-0-	-16599	-0-	162	1	5142	2	Y	221	236	0			12
							19	4	243	9							
02	15204	X	12734	-0-	-2470	-0-	421	1	11624	2	Y	606	540	0	11	1	67
							22	4	667	9							
03	16833	X	14136	-0-	-2697	-0-	549	1	12915	2	Y	599	628	0			38
							13	4	659	9							
04	16290	X	14238	-0-	-2052	-0-	565	1	12992	2	Y	603	607	0			34
							18	4	663	9							
05	14105	X	13837	-0-	-268	-0-	665	1	12514	2	Y	582	585	0			31
							18	4	640	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
12	21452	X	12871	-0-	-8581	-0-	362	1	11804	2	Y	600	578	0			51
							45	4	660	9							
01	21452	X	16433	-0-	-5019	-0-	481	1	15303	2	Y	537	560	0			28
							58	4	591	9							
02	19376	X	12809	-0-	-6567	-0-	430	1	11876	2	Y	437	389	0	28	1	48
							22	4	481	9							
03	18445	X	15976	-0-	-2469	-0-	625	1	14685	2	Y	592	603	0			37
							15	4	651	9							
04	15240	X	15221	-0-	-19	-0-	610	1	14019	2	Y	521	529	0			29
							19	4	573	9							
*05	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	813	1	15297	2	Y	555	554	0			30
							22	4	611	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
12	20925	X	14979	-0-	-5946	-0-	418	1	13620	2	Y	809	767	0			69
							51	4	890	9							
01	20925	X	17659	-0-	-3266	-0-	513	1	16317	2	Y	697	729	0			37
							62	4	767	9							
02	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	522	1	14421	2	Y	632	563	0	36	1	70
							27	4	695	9							
03	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	632	1	14855	2	Y	586	619	0			37
							15	4	645	9							
04	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	614	1	14118	2	Y	559	564	0			32
							19	4	615	9							
*05	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	719	1	13522	2	Y	558	560	0			30
							20	4	614	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
12	14508	X	11379	-0-	-3129	-0-	326	1	10624	2	Y	354	343	0			30
							40	4	389	9							
01	14508	X	5607	-0-	-8901	-0-	169	1	5373	2	Y	41	69	0			2
							20	4	45	9							
02	13104	X	7137	-0-	-5967	-0-	242	1	6682	2	Y	182	162	0	2	1	20
							13	4	200	9							
03	12214	X	8428	-0-	-3786	-0-	331	1	7775	2	Y	285	287	0			18
							8	4	314	9							
04	11130	X	7659	-0-	-3471	-0-	307	1	7044	2	Y	271	274	0			15
							10	4	298	9							
05	11377	X	6399	-0-	-4978	-0-	307	1	5783	2	Y	274	274	0			15
							8	4	301	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
12	21204	X	17418	-0-	-3786	-0-	498	1	16233	2	Y	569	549	0			49
							61	4	626	9							
01	21204	X	17575	-0-	-3629	-0-	512	1	16289	2	Y	647	662	0			34
							62	4	712	9							
02	19152	X	16638	-0-	-2514	-0-	554	1	15306	2	Y	681	606	0	34	1	75
							29	4	749	9							
03	18817	X	15178	-0-	-3639	-0-	595	1	13988	2	Y	528	570	0			33
							14	4	581	9							
04	15690	X	15225	-0-	-465	-0-	611	1	14032	2	Y	512	516	0			29
							19	4	563	9							
05	16213	X	14929	-0-	-1284	-0-	727	1	13673	2	Y	463	467	0			25
							20	4	509	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

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
12	21390	X	14600	-0-		-6790	-0-	415	1	13506	2	Y	571	554	0			49
								51	4	628	9							
01	14260	X	13818	-0-		-442	-0-	401	1	12758	2	Y	555	575	0			29
								48	4	611	9							
02	12908	X	12163	-0-		-745	-0-	405	1	11178	2	Y	508	452	0	29	1	56
								21	4	559	9							
03	14601	X	12651	-0-		-1950	-0-	493	1	11594	2	Y	502	526	0			32
								12	4	552	9							
04	13230	X	12154	-0-		-1076	-0-	485	1	11153	2	Y	455	461	0			26
								15	4	501	9							
05	13671	X	12160	-0-		-1511	-0-	587	1	11051	2	Y	460	461	0			25
								16	4	506	9							

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

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
12	24490	X	17588	-0-		-6902	-0-	500	1	16271	2	Y	687	663	0			59
								61	4	756	9							
01	24490	X	16761	-0-		-7729	-0-	487	1	15499	2	Y	651	676	0			34
								59	4	716	9							
02	19628	X	14599	-0-		-5029	-0-	485	1	13378	2	Y	646	575	0	34	1	71
								25	4	711	9							
03	19282	X	14580	-0-		-4702	-0-	567	1	13342	2	Y	598	631	0			38
								13	4	658	9							
04	17070	X	13807	-0-		-3263	-0-	548	1	12593	2	Y	590	595	0			33
								17	4	649	9							
05	17577	X	14069	-0-		-3508	-0-	678	1	12758	2	Y	558	561	0			30
								19	4	614	9							

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

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
12	16120	X	9559	-0-		-6561	-0-	265	1	8617	2	Y	585	554	0			50
								33	4	644	9							
01	16120	X	8122	-0-		-7998	-0-	230	1	7304	2	Y	509	532	0			27
								28	4	560	9							
02	11144	X	6429	-0-		-4715	-0-	206	1	5681	2	Y	483	431	0	26	1	53
								11	4	531	9							
03	9548	X	1360	-0-		-8188	-0-	51	1	1203	2	Y	95	142	0			6
								1	4	105	9							
04	9240	X	-0-	-0-		-9240	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	9548	X	-0-	-0-		-9548	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

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
12	25792	X	19050	-0-		-6742	-0-	543	1	17682	2	Y	689	665	0			59
								67	4	758	9							
01	25792	X	18027	-0-		-7765	-0-	526	1	16733	2	Y	641	666	0			34
								63	4	705	9							
02	22036	X	15143	-0-		-6893	-0-	505	1	13937	2	Y	614	547	0	33	1	68
								26	4	675	9							
03	20584	X	16320	-0-		-4264	-0-	638	1	14992	2	Y	614	643	0			39
								15	4	675	9							
04	17400	X	16139	-0-		-1261	-0-	646	1	14835	2	Y	580	586	0			33
								20	4	638	9							
05	17980	X	14813	-0-		-3167	-0-	715	1	13445	2	Y	575	577	0			31
								20	4	633	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28768	X	21911	-0-	-6857	-0-	2310	1	18779	2	Y	688	658	0			94
							65	4	757	9							
01	28768	X	22200	-0-	-6568	-0-	2653	1	18238	2	Y	1005	1027	0			72
							203	4	1106	9							
02	25984	X	21215	-0-	-4769	-0-	2280	1	18028	2	Y	780	745	0			107
							49	4	858	9							
03	28613	X	17227	-0-	-11386	-0-	2297	1	13973	2	Y	790	829	0			68
							88	4	869	9							
04	21720	X	18473	-0-	-3247	-0-	2264	1	15451	2	Y	627	647	0			48
							68	4	690	9							
05	22444	X	18084	-0-	-4360	-0-	2467	1	14819	2	Y	645	651	0			42
							88	4	710	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32240	X	28909	-0-	-3331	-0-	3034	1	24670	2	Y	1018	978	0			137
							85	4	1120	9							
01	32240	X	28156	-0-	-4084	-0-	3374	1	23200	2	Y	1204	1254	0			87
							258	4	1324	9							
02	28448	X	27900	-0-	-548	-0-	2991	1	23647	2	Y	1089	1026	0			150
							64	4	1198	9							
03	31496	X	23401	-0-	-8095	-0-	3104	1	18884	2	Y	1176	1225	0			101
							119	4	1294	9							
04	28408	X	28408	-0-	-0-	-0-	3466	1	23660	2	Y	1071	1091	0			81
							104	4	1178	9							
05	28861	X	23201	-0-	-5660	-0-	3150	1	18923	2	Y	923	944	0			60
							113	4	1015	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27776	X	23015	-0-	-4761	-0-	720	1	20706	2	Y	1401	1376	0			96
							48	4	1541	9							
01	27776	X	22314	-0-	-5462	-0-	787	1	19943	2	Y	1350	1366	0			80
							99	4	1485	9							
02	25088	X	20724	-0-	-4364	-0-	720	1	18459	2	Y	1261	1128	0	62	1	151
							158	4	1387	9							
03	24862	X	21203	-0-	-3659	-0-	844	1	19224	2	Y	954	1040	0			65
							86	4	1049	9							
04	20730	X	19648	-0-	-1082	-0-	823	1	17984	2	Y	748	767	0			46
							18	4	823	9							
05	21421	X	19255	-0-	-2166	-0-	870	1	17531	2	Y	752	761	0			37
							27	4	827	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		4117	-0-	4117	4117	559	1	3361	2	N	161	151	0			10
							20	4	177	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
12	28055	X	22653	-0-	-5402	-0-	644	1	20961	2	Y	881	852	0			75
							79	4	969	9							
01	28055	X	21294	-0-	-6761	-0-	619	1	19687	2	Y	831	862	0			44
							74	4	914	9							
02	25340	X	17777	-0-	-7563	-0-	590	1	16300	2	Y	778	693	0	43	1	86
							31	4	856	9							
03	24459	X	19342	-0-	-5117	-0-	754	1	17719	2	Y	774	811	0			49
							18	4	851	9							
04	20400	X	17789	-0-	-2611	-0-	709	1	16286	2	Y	702	711	0			40
							22	4	772	9							
05	21080	X	19284	-0-	-1796	-0-	932	1	17542	2	Y	713	715	0			38
							26	4	784	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
12	17019	X	14565	-0-	-2454	-0-	415	1	13518	2	Y	528	508	0			45
							51	4	581	9							
01	17019	X	12213	-0-	-4806	-0-	352	1	11179	2	Y	582	596	0			31
							42	4	640	9							
02	12880	X	12417	-0-	-463	-0-	411	1	11352	2	Y	575	513	0	30	1	63
							21	4	633	9							
03	14570	X	13475	-0-	-1095	-0-	525	1	12351	2	Y	534	563	0			34
							12	4	587	9							
04	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	543	1	12476	2	Y	562	564	0			32
							17	4	618	9							
05	14012	X	13360	-0-	-652	-0-	643	1	12088	2	Y	555	557	0			30
							18	4	611	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
12	22905	X	22905	-0-	-0-	-0-	2417	1	19650	2	N	700	669	0			99
							68	4	770	9							
01	22539	X	22539	-0-	-0-	-0-	2719	1	18692	2	N	836	875	0			60
							208	4	920	9							
02	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	2253	1	17815	2	N	695	659	0			96
							48	4	765	9							
03	19964	X	16182	-0-	-3782	-0-	2162	1	13152	2	N	714	749	0			61
							83	4	785	9							
04	22200	X	17882	-0-	-4318	-0-	2196	1	14993	2	N	570	588	0			43
							66	4	627	9							
05	22940	X	15482	-0-	-7458	-0-	2116	1	12712	2	N	525	534	0			34
							76	4	578	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
12	29605	X	22101	-0-	-7504	-0-	2326	1	18915	2	N	722	704	0			92
							66	4	794	9							
01	29605	X	23371	-0-	-6234	-0-	2744	1	18863	2	N	1413	1403	0			102
							210	4	1554	9							
02	26656	X	22820	-0-	-3836	-0-	2441	1	19303	2	N	931	905	0			128
							52	4	1024	9							
03	25017	X	19136	-0-	-5881	-0-	2538	1	15436	2	N	967	1012	0			83
							98	4	1064	9							
04	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	2853	1	19471	2	N	743	770	0			56
							86	4	817	9							
05	23312	X	18007	-0-	-5305	-0-	2456	1	14753	2	N	645	659	0			42
							88	4	710	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		6263	-0-	6263	6263	863	1	5183	2	N	169	158	0			11
							31	4	186	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

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

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 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
12	50667	X	50667	-0-	-0-	-0-	1570	1	45172	2	N	3473	3417	0			237
							105	4	3820	9							
01	51221	X	51221	-0-	-0-	-0-	1801	1	45630	2	N	3238	3283	0			192
							228	4	3562	9							
02	46875	X	46875	-0-	-0-	-0-	1611	1	41315	2	N	3269	2920	0	149	1	392
							353	4	3596	9							
03	58099	X	58099	-0-	-0-	-0-	2323	1	52909	2	N	2392	2621	0			163
							236	4	2631	9							
04	58730	X	58730	-0-	-0-	-0-	2462	1	53795	2	N	2198	2226	0			135
							55	4	2418	9							
*05	59240	X	59240	-0-	-0-	-0-	2679	1	54000	2	N	2252	2276	0			111
							84	4	2477	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

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

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

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

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22165	X	16729	-0-	-5436	-0-	528	1	15184	2	N	893	881	0			61
							35	4	982	9							
01	22165	X	16146	-0-	-6019	-0-	578	1	14637	2	N	780	795	0			46
							73	4	858	9							
02	19936	X	14606	-0-	-5330	-0-	510	1	13086	2	N	816	728	0	36	1	98
							112	4	898	9							
03	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	812	1	18486	2	N	730	778	0			50
							83	4	803	9							
04	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	818	1	17869	2	N	748	752	0			46
							18	4	823	9							
*05	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	861	1	17362	2	N	656	670	0			32
							27	4	722	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26164	X	24535	-0-	-1629	-0-	778	1	22381	2	N	1204	1185	0			82
							52	4	1324	9							
01	26164	X	23672	-0-	-2492	-0-	848	1	21473	2	N	1131	1146	0			67
							107	4	1244	9							
02	22568	X	19553	-0-	-3015	-0-	689	1	17666	2	N	952	853	0	52	1	114
							151	4	1047	9							
03	24986	X	18877	-0-	-6109	-0-	762	1	17346	2	N	629	700	0			43
							77	4	692	9							
04	22140	X	18897	-0-	-3243	-0-	796	1	17391	2	N	629	633	0			39
							18	4	692	9							
05	22878	X	20643	-0-	-2235	-0-	944	1	19030	2	N	581	591	0			29
							30	4	639	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27900	X	24949	-0-	-2951	-0-	798	1	22946	2	N	1047	1031	0			71
							53	4	1152	9							
01	27900	X	23632	-0-	-4268	-0-	852	1	21586	2	N	987	999	0			59
							108	4	1086	9							
02	25200	X	22418	-0-	-2782	-0-	797	1	20431	2	N	923	826	0	45	1	111
							175	4	1015	9							
03	26505	X	22208	-0-	-4297	-0-	899	1	20470	2	N	680	745	0			46
							91	4	748	9							
04	22830	X	21437	-0-	-1393	-0-	906	1	19806	2	N	641	648	0			39
							20	4	705	9							
05	23591	X	19268	-0-	-4323	-0-	882	1	17776	2	N	529	542	0			26
							28	4	582	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20646	X	17862	-0-	-2784	-0-	563	1	16194	2	Y	970	955	0			66
							38	4	1067	9							
01	20646	X	17041	-0-	-3605	-0-	606	1	15343	2	Y	923	934	0			55
							77	4	1015	9							
02	18480	X	15997	-0-	-2483	-0-	563	1	14445	2	Y	787	706	0	42	1	94
							123	4	866	9							
03	19282	X	15100	-0-	-4182	-0-	605	1	13784	2	Y	590	644	0			40
							62	4	649	9							
04	15720	X	13927	-0-	-1793	-0-	583	1	12739	2	Y	538	545	0			33
							13	4	592	9							
05	16244	X	12652	-0-	-3592	-0-	570	1	11500	2	Y	513	521	0			25
							18	4	564	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		7803	-0-	7803	7803	275	1	7062	2	Y	369	325	0			44
							60	4	406	9							
03	T. A.		11892	-0-	11892	19695	475	1	10826	2	Y	494	504	0			34
							48	4	543	9							
04	T. A.		19895	-0-	19895	39590	849	1	18562	2	Y	423	431	0			26
							19	4	465	9							
*05	49182	X	9592	-0-	-39590	-0-	434	1	8747	2	Y	361	369	0			18
							14	4	397	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	25203	X	24025	-0-	-1178	-0-	753	1	21653	2	Y	1426	1406	0			97
							50	4	1569	9							
01	25203	X	22656	-0-	-2547	-0-	805	1	20389	2	Y	1236	1260	0			73
							102	4	1360	9							
02	22764	X	21206	-0-	-1558	-0-	737	1	18897	2	Y	1283	1145	0	57	1	154
							161	4	1411	9							
03	25172	X	22202	-0-	-2970	-0-	882	1	20088	2	Y	1038	1121	0			71
							90	4	1142	9							
04	21720	X	20307	-0-	-1413	-0-	845	1	18461	2	Y	893	909	0			55
							19	4	982	9							
05	22444	X	19552	-0-	-2892	-0-	879	1	17724	2	Y	837	851	0			41
							28	4	921	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27148	X	27148	-0-	-0-	-0-	838	1	24112	2	Y	1947	1915	0			133
							56	4	2142	9							
01	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	913	1	23137	2	Y	1765	1793	0			105
							115	4	1942	9							
02	24864	X	24010	-0-	-854	-0-	825	1	21150	2	Y	1685	1507	0	81	1	202
							181	4	1854	9							
03	27528	X	25338	-0-	-2190	-0-	997	1	22709	2	Y	1392	1499	0			95
							101	4	1531	9							
04	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	1023	1	22356	2	Y	1289	1305	0			79
							23	4	1418	9							
*05	28291	X	28291	-0-	-0-	-0-	1267	1	25537	2	Y	1315	1329	0			65
							40	4	1447	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 #: 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
12	15366	X	15366	-0-		-0-	-0-	476	1	13690	2	Y	1062	1051	0			72
								32	4	1168	9							
01	22506	X	15630	-0-		-6876	-0-	546	1	13834	2	Y	1074	1082	0			64
								69	4	1181	9							
02	20328	X	13433	-0-		-6895	-0-	459	1	11760	2	Y	1013	906	0	49	1	122
								100	4	1114	9							
03	22506	X	13918	-0-		-8588	-0-	547	1	12466	2	Y	772	841	0			53
								56	4	849	9							
04	15090	X	13051	-0-		-2039	-0-	538	1	11751	2	Y	682	693	0			42
								12	4	750	9							
*05	16006	X	16006	-0-		-0-	-0-	722	1	14548	2	Y	648	658	0			32
								23	4	713	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
12	10943	X	8682	-0-		-2261	-0-	268	1	7702	2	Y	631	624	0			43
								18	4	694	9							
01	11457	X	11457	-0-		-0-	-0-	404	1	10230	2	Y	702	703	0			42
								51	4	772	9							
02	9884	X	7862	-0-		-2022	-0-	271	1	6956	2	Y	524	471	0	32	1	63
								59	4	576	9							
03	10478	X	8388	-0-		-2090	-0-	327	1	7454	2	Y	522	549	0			36
								33	4	574	9							
04	11100	X	7818	-0-		-3282	-0-	319	1	6979	2	Y	466	473	0			29
								7	4	513	9							
05	11470	X	7614	-0-		-3856	-0-	335	1	6763	2	Y	459	465	0			23
								11	4	505	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
12	25081	X	25081	-0-		-0-	-0-	796	1	22901	2	Y	1210	1193	0			83
								53	4	1331	9							
01	24242	X	22337	-0-		-1905	-0-	802	1	20303	2	Y	1028	1050	0			61
								101	4	1131	9							
02	21896	X	17476	-0-		-4420	-0-	619	1	15881	2	Y	764	686	0	47	1	92
								136	4	840	9							
03	24242	X	18148	-0-		-6094	-0-	732	1	16660	2	Y	620	670	0			42
								74	4	682	9							
04	22500	X	18324	-0-		-4176	-0-	776	1	16946	2	Y	532	541	0			33
								17	4	585	9							
05	23250	X	15603	-0-		-7647	-0-	712	1	14353	2	Y	469	479	0			23
								22	4	516	9							

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. 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
12	59954	X	42732	-0-		-17222	-0-	1847	1	39779	2	Y	917	930	0			141
								97	4	1009	9							
01	59954	X	40129	-0-		-19825	-0-	1777	1	37265	2	Y	879	897	0			123
								120	4	967	9							
02	48524	X	33086	-0-		-15438	-0-	1440	1	30779	2	Y	734	725	0			132
								60	4	807	9							
03	52142	X	25823	-0-		-26319	-0-	1186	1	23993	2	Y	570	619	0			83
								17	4	627	9							
04	35970	X	-0-	-0-		-35970	-0-					Y	-0-	83	0			-0-
*05	49746	X	49746	-0-		-0-	-0-	2400	1	45992	2	Y	1169	1064	0			105
								68	4	1286	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 #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

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
12	15097	X	9056	-0-		-6041	-0-	381	1	8198	2	Y	415	406	0			64
								20	4	457	9							
01	15097	X	10727	-0-		-4370	-0-	459	1	9636	2	Y	546	534	0			76
								31	4	601	9							
02	10864	X	7512	-0-		-3352	-0-	319	1	6813	2	Y	334	350	0			60
								13	4	367	9							
03	12268	X	12268	-0-		-0-	-0-	551	1	11156	2	Y	503	490	0			73
								8	4	553	9							
04	17159	X	17159	-0-		-0-	-0-	823	1	15842	2	Y	438	420	0			91
								12	4	482	9							
*05	10558	X	10558	-0-		-0-	-0-	505	1	9681	2	Y	325	387	0			29
								14	4	358	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. 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
12	18104	X	11130	-0-		-6974	-0-	484	1	10415	2	Y	187	178	0			29
								25	4	206	9							
01	18104	X	10482	-0-		-7622	-0-	465	1	9759	2	Y	206	206	0			29
								31	4	227	9							
02	12740	X	9237	-0-		-3503	-0-	403	1	8617	2	Y	182	178	0			33
								17	4	200	9							
03	13237	X	7209	-0-		-6028	-0-	333	1	6739	2	Y	120	136	0			17
								5	4	132	9							
04	9900	X	-0-	-0-		-9900	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
05	10230	X	9379	-0-		-851	-0-	455	1	8711	2	Y	182	166	0			16
								13	4	200	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. 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
12	56885	X	20251	-0-		-36634	-0-	280	1	18040	2	Y	1618	1388	0	225	1	78
								151	4	1780	9							
01	56885	X	40222	-0-		-16663	-0-	594	1	36306	2	Y	2861	2855	0	4	1	80
								175	4	3147	9							
02	43316	X	33644	-0-		-9672	-0-	536	1	30709	2	Y	2131	1809	0	236	1	166
								55	4	2344	9							
03	43927	X	33878	-0-		-10049	-0-	661	1	31117	2	Y	1842	1881	0			127
								74	4	2026	9							
04	38910	X	26958	-0-		-11952	-0-	583	1	24492	2	Y	1611	1619	0			119
								111	4	1772	9							
05	40207	X	27882	-0-		-12325	-0-	396	1	25489	2	Y	1754	1752	0	83	1	38
								68	4	1929	9							

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

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
12	50437	X	15059	-0-		-35378	-0-	206	1	13312	2	Y	1300	1116	0	181	1	63
								111	4	1430	9							
01	50437	X	29304	-0-		-21133	-0-	430	1	26286	2	Y	2238	2235	0	3	1	63
								126	4	2462	9							
02	35812	X	30854	-0-		-4958	-0-	490	1	28107	2	Y	2006	1691	0	222	1	156
								50	4	2207	9							
03	33418	X	29485	-0-		-3933	-0-	575	1	27089	2	Y	1596	1642	0			110
								65	4	1756	9							
04	29280	X	21741	-0-		-7539	-0-	466	1	19581	2	Y	1459	1461	0			108
								89	4	1605	9							
05	31868	X	16150	-0-		-15718	-0-	226	1	14543	2	Y	1220	1244	0	58	1	26
								39	4	1342	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
12	72819	X	34760	-0-	-38059	-0-	467	1	30160	2	Y	3528	3032	0	490	1	170
							252	4	3881	9							
01	73435	X	73435	-0-	-0-	-0-	1065	1	65153	2	Y	6276	6260	0	10	1	176
							313	4	6904	9							
02	67509	X	67509	-0-	-0-	-0-	1035	1	59293	2	Y	6431	5395	0	711	1	501
							107	4	7074	9							
03	71248	X	71248	-0-	-0-	-0-	1342	1	63173	2	Y	5984	6074	0			411
							151	4	6582	9							
04	59522	X	59522	-0-	-0-	-0-	1231	1	51748	2	Y	5735	5722	0			424
							234	4	6309	9							
*05	62938	X	62938	-0-	-0-	-0-	860	1	55367	2	Y	5966	5980	0	282	1	128
							148	4	6563	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
12	68231	X	25869	-0-	-42362	-0-	355	1	22927	2	Y	2178	1881	0	303	1	105
							191	4	2396	9							
01	63891	X	51356	-0-	-12535	-0-	758	1	46336	2	Y	3672	3668	0	6	1	103
							223	4	4039	9							
02	57708	X	41318	-0-	-16390	-0-	647	1	37093	2	Y	3192	2693	0	353	1	249
							67	4	3511	9							
03	61318	X	43301	-0-	-18017	-0-	833	1	39232	2	Y	2856	2909	0			196
							94	4	3142	9							
04	47850	X	34311	-0-	-13539	-0-	727	1	30585	2	Y	2601	2605	0			192
							138	4	2861	9							
05	49445	X	35737	-0-	-13708	-0-	500	1	32196	2	Y	2686	2693	0	127	1	58
							86	4	2955	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
12	47337	X	16124	-0-	-31213	-0-	224	1	14472	2	Y	1188	1031	0	165	1	57
							121	4	1307	9							
01	47337	X	38062	-0-	-9275	-0-	564	1	34494	2	Y	2580	2561	0	4	1	72
							166	4	2838	9							
02	36624	X	31713	-0-	-4911	-0-	506	1	29014	2	Y	1946	1651	0	215	1	152
							52	4	2141	9							
03	35712	X	31459	-0-	-4253	-0-	613	1	28868	2	Y	1735	1768	0			119
							69	4	1909	9							
04	36840	X	25307	-0-	-11533	-0-	548	1	23032	2	Y	1475	1485	0			109
							104	4	1623	9							
05	38068	X	22262	-0-	-15806	-0-	318	1	20499	2	Y	1264	1286	0	60	1	27
							55	4	1390	9							

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
12	62744	X	23847	-0-	-38897	-0-	327	1	21098	2	Y	2042	1768	0	284	1	99
							176	4	2246	9							
01	61938	X	51604	-0-	-10334	-0-	762	1	46586	2	Y	3665	3655	0	6	1	103
							224	4	4032	9							
02	55944	X	43330	-0-	-12614	-0-	680	1	38976	2	Y	3276	2762	0	362	1	255
							70	4	3604	9							
03	61938	X	44893	-0-	-17045	-0-	862	1	40569	2	Y	3059	3104	0			210
							97	4	3365	9							
04	44220	X	36388	-0-	-7832	-0-	773	1	32511	2	Y	2688	2699	0			199
							147	4	2957	9							
05	45694	X	38251	-0-	-7443	-0-	535	1	34433	2	Y	2901	2901	0	137	1	62
							92	4	3191	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
12	46438	X	10964	-0-	-35474	-0-	150	1	9666	2	Y	970	860	0	135	1	47
							81	4	1067	9							
01	46438	X	29257	-0-	-17181	-0-	431	1	26386	2	Y	2103	2088	0	3	1	59
							127	4	2313	9							
02	34832	X	22314	-0-	-12518	-0-	343	1	19646	2	Y	2082	1749	0	230	1	162
							35	4	2290	9							
03	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	683	1	32151	2	Y	2141	2156	0			147
							77	4	2355	9							
04	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-	568	1	23859	2	Y	1748	1766	0			129
							108	4	1923	9							
*05	26815	X	26815	-0-	-0-	-0-	382	1	24575	2	Y	1629	1646	0	77	1	35
							66	4	1792	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
12	47399	X	14331	-0-	-33068	-0-	194	1	12534	2	Y	1362	1183	0	189	1	66
							105	4	1498	9							
01	47399	X	32054	-0-	-15345	-0-	467	1	28564	2	Y	2624	2612	0	4	1	74
							137	4	2886	9							
02	35448	X	24436	-0-	-11012	-0-	375	1	21474	2	Y	2316	1954	0	256	1	180
							39	4	2548	9							
03	36859	X	25162	-0-	-11697	-0-	477	1	22476	2	Y	1959	2004	0			135
							54	4	2155	9							
04	29580	X	27715	-0-	-1865	-0-	593	1	24935	2	Y	1885	1881	0			139
							113	4	2074	9							
05	30566	X	28044	-0-	-2522	-0-	395	1	25407	2	Y	1976	1980	0	93	1	42
							68	4	2174	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
12	74989	X	62430	-0-	-12559	-0-	2682	1	57774	2	Y	1666	1655	0			256
							141	4	1833	9							
01	71703	X	57441	-0-	-14262	-0-	2538	1	53219	2	Y	1375	1439	0			192
							171	4	1513	9							
02	65912	X	50374	-0-	-15538	-0-	2188	1	46777	2	Y	1198	1174	0			216
							91	4	1318	9							
03	72974	X	50973	-0-	-22001	-0-	2328	1	47093	2	Y	1380	1396	0			200
							34	4	1518	9							
04	59021	X	59021	-0-	-0-	-0-	2858	1	55037	2	Y	987	982	0			205
							40	4	1086	9							
*05	55655	X	55655	-0-	-0-	-0-	2720	1	52142	2	Y	651	797	0			59
							77	4	716	9							

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
12	44547	X	17395	-0-	-27152	-0-	242	1	15613	2	Y	1282	1099	0	178	1	62
							130	4	1410	9							
01	41850	X	30033	-0-	-11817	-0-	446	1	27282	2	Y	1976	1980	0	3	1	55
							131	4	2174	9							
02	34720	X	28106	-0-	-6614	-0-	451	1	25830	2	Y	1617	1367	0	179	1	126
							46	4	1779	9							
03	36146	X	28347	-0-	-7799	-0-	554	1	26094	2	Y	1488	1512	0			102
							62	4	1637	9							
04	23700	X	22883	-0-	-817	-0-	496	1	20840	2	Y	1321	1325	0			98
							94	4	1453	9							
05	24490	X	23656	-0-	-834	-0-	336	1	21642	2	Y	1473	1469	0	70	1	32
							58	4	1620	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
12	48638	X	48638	-0-	-0-	-0-	692	1	44670	2	Y	2639	2201	0	367	1	127
							373	4	2903	9							
01	58705	X	58705	-0-	-0-	-0-	898	1	54902	2	Y	2401	2457	0	4	1	67
							264	4	2641	9							
02	36148	X	28634	-0-	-7514	-0-	457	1	26206	2	Y	1749	1487	0	193	1	136
							47	4	1924	9							
03	48639	X	30623	-0-	-18016	-0-	598	1	28172	2	Y	1624	1648	0			112
							67	4	1786	9							
04	51990	X	23175	-0-	-28815	-0-	504	1	21192	2	Y	1257	1276	0			93
							96	4	1383	9							
05	53723	X	24501	-0-	-29222	-0-	350	1	22537	2	Y	1413	1409	0	67	1	30
							60	4	1554	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
12	47585	X	23934	-0-	-23651	-0-	338	1	21834	2	Y	1436	1224	0	200	1	69
							182	4	1580	9							
01	41354	X	35108	-0-	-6246	-0-	524	1	32041	2	Y	2172	2177	0	3	1	61
							154	4	2389	9							
02	35532	X	27484	-0-	-8048	-0-	440	1	25246	2	Y	1594	1355	0	176	1	124
							45	4	1753	9							
03	36518	X	27309	-0-	-9209	-0-	535	1	25200	2	Y	1376	1405	0			95
							60	4	1514	9							
04	27480	X	22354	-0-	-5126	-0-	486	1	20415	2	Y	1237	1241	0			91
							92	4	1361	9							
05	28396	X	21788	-0-	-6608	-0-	310	1	19984	2	Y	1310	1311	0	62	1	28
							53	4	1441	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
12	70928	X	24976	-0-	-45952	-0-	345	1	22241	2	Y	2004	1726	0	278	1	97
							186	4	2204	9							
01	60202	X	47936	-0-	-12266	-0-	705	1	43116	2	Y	3553	3545	0	5	1	100
							207	4	3908	9							
02	38136	X	35105	-0-	-3031	-0-	549	1	31436	2	Y	2785	2360	0	308	1	217
							56	4	3064	9							
03	42222	X	35587	-0-	-6635	-0-	682	1	32111	2	Y	2470	2517	0			170
							77	4	2717	9							
04	40920	X	26173	-0-	-14747	-0-	551	1	23183	2	Y	2122	2135	0			157
							105	4	2334	9							
05	42284	X	22660	-0-	-19624	-0-	314	1	20222	2	Y	1882	1910	0	89	1	40
							54	4	2070	9							

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
12	74772	X	25428	-0-	-49344	-0-	351	1	22623	2	Y	2059	1782	0	286	1	99
							189	4	2265	9							
01	68758	X	49819	-0-	-18939	-0-	740	1	45269	2	Y	3265	3268	0	5	1	91
							218	4	3592	9							
02	62104	X	36947	-0-	-25157	-0-	581	1	33282	2	Y	2749	2322	0	304	1	214
							60	4	3024	9							
03	68758	X	39849	-0-	-28909	-0-	769	1	36192	2	Y	2547	2586	0			175
							86	4	2802	9							
04	44610	X	32985	-0-	-11625	-0-	699	1	29372	2	Y	2528	2516	0			187
							133	4	2781	9							
05	46097	X	35558	-0-	-10539	-0-	498	1	32091	2	Y	2621	2628	0	124	1	56
							86	4	2883	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
12	51832	X	16577	-0-	-35255	-0-	226	1	14592	2	Y	1488	1287	0	207	1	72
							122	4	1637	9							
01	51832	X	32311	-0-	-19521	-0-	472	1	28856	2	Y	2585	2581	0	4	1	72
							139	4	2844	9							
02	44268	X	27587	-0-	-16681	-0-	427	1	24497	2	Y	2381	2005	0	263	1	185
							44	4	2619	9							
03	44578	X	28131	-0-	-16447	-0-	535	1	25194	2	Y	2129	2168	0			146
							60	4	2342	9							
04	28710	X	23134	-0-	-5576	-0-	483	1	20309	2	Y	2045	2040	0			151
							92	4	2250	9							
05	29667	X	23909	-0-	-5758	-0-	333	1	21451	2	Y	1880	1902	0	89	1	40
							57	4	2068	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
12	50871	X	16222	-0-	-34649	-0-	218	1	14083	2	Y	1639	1421	0	228	1	79
							118	4	1803	9							
01	50871	X	37233	-0-	-13638	-0-	545	1	33320	2	Y	2916	2909	0	4	1	82
							160	4	3208	9							
02	42252	X	30397	-0-	-11855	-0-	464	1	26608	2	Y	2979	2499	0	330	1	232
							48	4	3277	9							
03	45198	X	37038	-0-	-8160	-0-	707	1	33273	2	Y	2708	2754	0			186
							79	4	2979	9							
04	37320	X	31284	-0-	-6036	-0-	665	1	27960	2	Y	2302	2318	0			170
							127	4	2532	9							
05	37231	X	31661	-0-	-5570	-0-	441	1	28372	2	Y	2520	2517	0	119	1	54
							76	4	2772	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
12	65937	X	47523	-0-	-18414	-0-	2048	1	44116	2	N	1137	1137	0			175
							108	4	1251	9							
01	65410	X	40396	-0-	-25014	-0-	1789	1	37525	2	N	874	927	0			122
							121	4	961	9							
02	53844	X	37412	-0-	-16432	-0-	1630	1	34836	2	N	799	777	0			144
							67	4	879	9							
03	59613	X	45840	-0-	-13773	-0-	2117	1	42831	2	N	783	813	0			114
							31	4	861	9							
04	39796	X	39796	-0-	-0-	-0-	1925	1	37081	2	N	694	664	0			144
							27	4	763	9							
05	38068	X	30351	-0-	-7717	-0-	1465	1	28083	2	N	693	775	0			62
							41	4	762	9							

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
12	71889	X	21985	-0-	-49904	-0-	306	1	19742	2	Y	1611	1402	0	224	1	78
							165	4	1772	9							
01	64883	X	50150	-0-	-14733	-0-	740	1	45259	2	Y	3575	3548	0	5	1	100
							218	4	3933	9							
02	52388	X	37927	-0-	-14461	-0-	597	1	34193	2	Y	2796	2369	0	309	1	218
							61	4	3076	9							
03	58001	X	38330	-0-	-19671	-0-	739	1	34806	2	Y	2456	2505	0			169
							83	4	2702	9							
04	46050	X	30334	-0-	-15716	-0-	644	1	27088	2	Y	2254	2256	0			167
							123	4	2479	9							
05	47585	X	30722	-0-	-16863	-0-	432	1	27840	2	Y	2160	2179	0	102	1	46
							74	4	2376	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

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
12	40982	X	-0-	-0-	-40982	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

12	62527	X	-0-	-0-	-62527	-0-					Y	-0-	126	0			-0-
01	71300	X	-0-	-0-	-71300	-0-					Y	-0-					-0-
02	64400	X	-0-	-0-	-64400	-0-					Y	-0-					-0-
03	71300	X	-0-	-0-	-71300	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

12	103106	X	37963	-0-	-65143	-0-	1271	1	36556	2	Y	46	56	0			3
							85	4	51	9							
01	0	W	33165	-0-	33165	33165	1250	1	31660	2	Y	88	86	0			5
							158	4	97	9							
02	0	W	27036	-0-	27036	60201	1004	1	25733	2	Y	72	64	0	4	1	9
							220	4	79	9							
03	86616	X	26415	-0-	-60201	-0-	1071	1	24382	2	Y	775	731	0			53
							109	4	853	9							
04	31320	X	18153	-0-	-13167	-0-	755	1	16500	2	Y	801	805	0			49
							17	4	881	9							
05	32364	X	21742	-0-	-10622	-0-	986	1	19874	2	Y	774	785	0			38
							31	4	851	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

12	92628	X	37290	-0-	-55338	-0-	1204	1	34641	2	Y	1241	1173	0			85
							80	4	1365	9							
01	79887	X	35077	-0-	-44810	-0-	1323	1	33514	2	Y	66	147	0			4
							167	4	73	9							
02	43036	X	30788	-0-	-12248	-0-	1146	1	29381	2	Y	9	9	0	3	1	1
							251	4	10	9							
03	44361	X	27703	-0-	-16658	-0-	1115	1	25379	2	Y	996	929	0			68
							113	4	1096	9							
04	36090	X	24821	-0-	-11269	-0-	1032	1	22544	2	Y	1111	1111	0			68
							23	4	1222	9							
05	37293	X	26033	-0-	-11260	-0-	1180	1	23784	2	Y	938	960	0			46
							37	4	1032	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

12	102114	X	43100	-0-	-59014	-0-	1409	1	40518	2	Y	981	1009	0			67
							94	4	1079	9							
01	0	W	38810	-0-	38810	38810	1423	1	36055	2	Y	1047	1052	0			62
							180	4	1152	9							
02	0	W	33239	-0-	33239	72049	1215	1	31151	2	Y	552	500	0	48	1	66
							266	4	607	9							
03	104688	X	32639	-0-	-72049	-0-	1325	1	30181	2	Y	907	911	0			62
							135	4	998	9							
04	38220	X	30021	-0-	-8199	-0-	1282	1	28010	2	Y	636	659	0			39
							29	4	700	9							
05	39494	X	28951	-0-	-10543	-0-	1350	1	27226	2	Y	303	327	0			15
							42	4	333	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 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
12	122047	X	63101	-0-	-58946	-0-	2563	1	56303	2	N	3714	3718	0			371
							150	4	4085	9							
01	102021	X	60740	-0-	-41281	-0-	2540	1	54296	2	N	3302	3323	0			350
							272	4	3632	9							
02	76860	X	53099	-0-	-23761	-0-	2317	1	47277	2	N	2965	2835	0			480
							243	4	3262	9							
03	74462	X	53378	-0-	-21084	-0-	2579	1	47731	2	N	2673	2879	0			274
							128	4	2940	9							
04	48653	X	48653	-0-	-0-	-0-	2380	1	43180	2	N	2643	2721	0			196
							186	4	2907	9							
*05	48013	X	48013	-0-	-0-	-0-	2490	1	42708	2	N	2348	2377	0			167
							232	4	2583	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57268	X	57268	-0-	-0-	-0-	2322	1	51003	2	N	3461	3430	0			346
							136	4	3807	9							
01	100719	X	55377	-0-	-45342	-0-	2316	1	49522	2	N	2992	3021	0			317
							248	4	3291	9							
02	75376	X	46190	-0-	-29186	-0-	2015	1	41108	2	N	2596	2493	0			420
							211	4	2856	9							
03	71610	X	44489	-0-	-27121	-0-	2147	1	39722	2	N	2285	2471	0			234
							106	4	2514	9							
04	39798	X	39798	-0-	-0-	-0-	1947	1	35331	2	N	2153	2227	0			160
							152	4	2368	9							
*05	44485	X	44485	-0-	-0-	-0-	2315	1	39709	2	N	2042	2057	0			145
							215	4	2246	9							

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
12	133238	X	70633	-0-	-62605	-0-	2865	1	62944	2	N	4233	4218	0			423
							168	4	4656	9							
01	111042	X	63342	-0-	-47700	-0-	2649	1	56639	2	N	3427	3487	0			363
							284	4	3770	9							
02	85260	X	57856	-0-	-27404	-0-	2527	1	51557	2	N	3188	3035	0			516
							265	4	3507	9							
03	83917	X	56349	-0-	-27568	-0-	2720	1	50344	2	N	2864	3086	0			294
							135	4	3150	9							
04	52601	X	52601	-0-	-0-	-0-	2571	1	46649	2	N	2891	2970	0			215
							201	4	3180	9							
*05	44912	X	44912	-0-	-0-	-0-	2303	1	39499	2	N	2633	2661	0			187
							214	4	2896	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
12	190526	X	75417	-0-	-115109	-0-	2217	1	70363	2	Y	2273	2335	1			186
							337	4	2500	9							
01	138353	X	71639	-0-	-66714	-0-	2524	1	66695	2	Y	1857	1845	1			198
							377	4	2043	9							
02	99988	X	61307	-0-	-38681	-0-	1811	1	56456	2	Y	2269	2332	1			135
							544	4	2496	9							
03	85653	X	59851	-0-	-25802	-0-	2318	1	55374	2	Y	1886	1788	1			233
							84	4	2075	9							
04	82890	X	53075	-0-	-29815	-0-	2200	1	49210	2	Y	1225	1304	1			154
							317	4	1348	9							
05	75423	X	48267	-0-	-27156	-0-	2251	1	44691	2	Y	1181	1218	1			117
							26	4	1299	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 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

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
12	181226	X	72511	-0-	-108715	-0-	2133	1	67718	2	Y	2124	2201	1			174
							324	4	2336	9							
01	138229	X	70393	-0-	-67836	-0-	2485	1	65678	2	Y	1690	1684	1			180
							371	4	1859	9							
02	100912	X	58798	-0-	-42114	-0-	1788	1	55752	2	Y	655	796	1			39
							537	4	721	9							
03	88009	X	59476	-0-	-28533	-0-	2346	1	56053	2	Y	902	830	1			111
							85	4	992	9							
04	79710	X	54051	-0-	-25659	-0-	2247	1	50243	2	Y	1125	1094	1			142
							323	4	1238	9							
05	72509	X	50518	-0-	-21991	-0-	2362	1	46891	2	Y	1125	1156	1			111
							27	4	1238	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

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
12	205499	X	73594	-0-	-131905	-0-	2119	1	67267	2	Y	3533	3523	1			289
							322	4	3886	9							
01	132804	X	72222	-0-	-60582	-0-	2493	1	65900	2	Y	3142	3096	1			335
							373	4	3456	9							
02	99764	X	60515	-0-	-39249	-0-	1801	1	56136	2	Y	1852	2077	1			110
							541	4	2037	9							
03	86273	X	59340	-0-	-26933	-0-	2307	1	55110	2	Y	1672	1575	1			207
							84	4	1839	9							
04	80430	X	54510	-0-	-25920	-0-	2219	1	49626	2	Y	2132	2070	1			269
							320	4	2345	9							
05	73594	X	48180	-0-	-25414	-0-	2196	1	43609	2	Y	2136	2194	1			211
							25	4	2350	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

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
12	143809	X	73924	-0-	-69885	-0-	2519	1	66638	2	Y	4236	4166	1			314
							107	4	4660	9							
01	120714	X	66224	-0-	-54490	-0-	2417	1	59257	2	Y	4071	4042	1			343
							72	4	4478	9							
02	100016	X	56236	-0-	-43780	-0-	2020	1	51134	2	Y	2772	2814	1			301
							33	4	3049	9							
03	86521	X	56454	-0-	-30067	-0-	2633	1	49912	2	Y	3531	3473	1			359
							25	4	3884	9							
04	80460	X	50021	-0-	-30439	-0-	2561	1	45261	2	Y	1975	2130	1			204
							26	4	2173	9							
05	73935	X	50549	-0-	-23386	-0-	2879	1	44742	2	Y	2636	2581	1			259
							28	4	2900	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

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
12	132866	X	62621	-0-	-70245	-0-	2178	1	57602	2	Y	2499	2536	1			185
							92	4	2749	9							
01	112158	X	53608	-0-	-58550	-0-	2003	1	49096	2	Y	2226	2224	1			187
							60	4	2449	9							
02	96040	X	45791	-0-	-50249	-0-	1640	1	41504	2	Y	2382	2310	1			259
							27	4	2620	9							
03	75330	X	43480	-0-	-31850	-0-	2080	1	39419	2	Y	1783	1861	1			181
							20	4	1961	9							
04	71400	X	37716	-0-	-33684	-0-	1938	1	34245	2	Y	1375	1414	1			142
							20	4	1513	9							
05	62620	X	42226	-0-	-20394	-0-	2508	1	38978	2	Y	651	729	1			64
							24	4	716	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 #: 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
12	141453	X	58090	-0-	-83363	-0-	2056	1	54378	2	Y	1426	1457	1			106
							87	4	1569	9							
01	108686	X	52598	-0-	-56088	-0-	2005	1	49163	2	Y	1245	1246	1			105
							60	4	1370	9							
02	91000	X	47513	-0-	-43487	-0-	1770	1	44806	2	Y	825	840	1			90
							29	4	908	9							
03	73377	X	48718	-0-	-24659	-0-	2403	1	45542	2	Y	682	703	1			69
							23	4	750	9							
04	66270	X	46695	-0-	-19575	-0-	2406	1	42508	2	Y	1597	1501	1			165
							24	4	1757	9							
05	58094	X	41188	-0-	-16906	-0-	2396	1	37245	2	Y	1385	1414	1			136
							23	4	1524	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
12	126697	X	51625	-0-	-75072	-0-	1842	1	48731	2	Y	885	963	1			66
							78	4	974	9							
01	101091	X	45965	-0-	-55126	-0-	1775	1	43525	2	Y	556	575	1			47
							53	4	612	9							
02	82768	X	40030	-0-	-42738	-0-	1489	1	37680	2	Y	761	725	1			83
							24	4	837	9							
03	67456	X	40158	-0-	-27298	-0-	1983	1	37583	2	Y	521	551	1			53
							19	4	573	9							
04	62460	X	36536	-0-	-25924	-0-	1924	1	33999	2	Y	540	537	1			56
							19	4	594	9							
05	51615	X	32857	-0-	-18758	-0-	1933	1	30048	2	Y	779	758	1			77
							19	4	857	9							

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
12	161200	X	49892	-0-	-111308	-0-	1538	1	44225	2	Y	3660	3636	0			250
							103	4	4026	9							
01	0	W	44524	-0-	44524	44524	1557	1	39442	2	Y	3025	3095	0			180
							197	4	3328	9							
02	0	W	40497	-0-	40497	85021	1387	1	35558	2	Y	2953	2640	0	139	1	354
							304	4	3248	9							
03	131080	X	46059	-0-	-85021	-0-	1835	1	41787	2	Y	2045	2260	0			139
							187	4	2250	9							
04	52740	X	42311	-0-	-10429	-0-	1767	1	38610	2	Y	1722	1755	0			106
							40	4	1894	9							
*05	49879	X	39967	-0-	-9912	-0-	1800	1	36287	2	Y	1658	1682	0			82
							56	4	1824	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
12	155806	X	53245	-0-	-102561	-0-	1724	1	49592	2	Y	1649	1646	0			113
							115	4	1814	9							
01	51832	X	48907	-0-	-2925	-0-	1795	1	45465	2	Y	1291	1327	0			77
							227	4	1420	9							
02	50652	X	45126	-0-	-5526	-0-	1656	1	42467	2	Y	582	530	0	59	1	70
							363	4	640	9							
03	56079	X	49824	-0-	-6255	-0-	2007	1	45699	2	Y	1740	1691	0			119
							204	4	1914	9							
04	54270	X	46320	-0-	-7950	-0-	1939	1	42376	2	Y	1784	1793	0			110
							43	4	1962	9							
*05	53258	X	43890	-0-	-9368	-0-	1978	1	39874	2	Y	1796	1818	0			88
							62	4	1976	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 #: 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
12	197408	X	85254	-0-	-112154	-0-	1759	1	79935	2	Y	3146	2942	0			596
							99	4	3461	9							
01	161107	X	84099	-0-	-77008	-0-	1843	1	79383	2	Y	2548	2815	0			329
							70	4	2803	9							
02	117852	X	68479	-0-	-49373	-0-	1667	1	64253	2	Y	2275	2156	0			448
							56	4	2503	9							
03	110453	X	69690	-0-	-40763	-0-	1757	1	66008	2	Y	1737	1963	0			222
							14	4	1911	9							
04	84180	X	65572	-0-	-18608	-0-	1687	1	62212	2	Y	1517	1550	0			189
							4	4	1669	9							
05	85250	X	64051	-0-	-21199	-0-	2003	1	60493	2	Y	1413	1445	0			157
							1	4	1554	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
12	197408	X	82327	-0-	-115081	-0-	1692	1	76910	2	Y	3300	3007	0			606
							95	4	3630	9							
01	161324	X	85797	-0-	-75527	-0-	1880	1	80972	2	Y	2613	2881	0			338
							71	4	2874	9							
02	120232	X	71835	-0-	-48397	-0-	1749	1	67402	2	Y	2386	2254	0			470
							59	4	2625	9							
03	111538	X	70521	-0-	-41017	-0-	1766	1	66331	2	Y	2191	2381	0			280
							14	4	2410	9							
04	83430	X	65795	-0-	-17635	-0-	1681	1	61990	2	Y	1927	1967	0			240
							4	4	2120	9							
05	85808	X	62305	-0-	-23503	-0-	1963	1	59292	2	Y	954	1088	0			106
							1	4	1049	9							

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
12	141639	X	9737	-0-	-131902	-0-	310	1	8923	2	Y	439	457	0			30
							21	4	483	9							
01	35030	X	-0-	-0-	-35030	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
02	22484	X	7627	-0-	-14857	-0-	269	1	6885	2	Y	376	331	0			45
							59	4	414	9							
03	24893	X	9679	-0-	-15214	-0-	385	1	8756	2	Y	454	468	0			31
							39	4	499	9							
04	18420	X	11410	-0-	-7010	-0-	470	1	10262	2	Y	606	600	0			37
							11	4	667	9							
*05	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	442	1	8920	2	Y	785	783	0			39
							14	4	864	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
12	134602	X	59589	-0-	-75013	-0-	4069	1	51759	2	Y	2372	2315	0			220
							1152	4	2609	9							
01	100409	X	56104	-0-	-44305	-0-	3344	1	50258	2	Y	1938	2049	0			109
							370	4	2132	9							
02	82712	X	47144	-0-	-35568	-0-	3017	1	41946	2	Y	1741	1646	0			204
							266	4	1915	9							
03	72757	X	49748	-0-	-23009	-0-	3100	1	44533	2	Y	1762	1816	0			150
							177	4	1938	9							
04	57660	X	44881	-0-	-12779	-0-	2940	1	40283	2	Y	1423	1488	0			85
							93	4	1565	9							
05	59582	X	42830	-0-	-16752	-0-	3121	1	38007	2	Y	1401	1410	0			76
							161	4	1541	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
12	128464	X	65738	-0-	-62726	-0-	4470	1	56855	2	Y	2862	2802	0			266
							1265	4	3148	9							
01	102362	X	60859	-0-	-41503	-0-	3600	1	54104	2	Y	2505	2630	0			141
							399	4	2756	9							
02	83552	X	50476	-0-	-33076	-0-	3186	1	44305	2	Y	2459	2312	0			288
							280	4	2705	9							
03	83080	X	52464	-0-	-30616	-0-	3239	1	46529	2	Y	2283	2377	0			194
							185	4	2511	9							
04	72750	X	48844	-0-	-23906	-0-	3191	1	43719	2	Y	1666	1760	0			100
							101	4	1833	9							
05	65751	X	47509	-0-	-18242	-0-	3453	1	42059	2	Y	1654	1664	0			90
							178	4	1819	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
12	122171	X	55623	-0-	-66548	-0-	3785	1	48143	2	Y	2385	2323	0			222
							1071	4	2624	9							
01	97619	X	48459	-0-	-49160	-0-	2859	1	42959	2	Y	2113	2216	0			119
							317	4	2324	9							
02	73948	X	41184	-0-	-32764	-0-	2597	1	36114	2	Y	2040	1920	0			239
							229	4	2244	9							
03	70742	X	40278	-0-	-30464	-0-	2480	1	35626	2	Y	1845	1927	0			157
							142	4	2030	9							
04	58050	X	41698	-0-	-16352	-0-	2732	1	37437	2	Y	1311	1390	0			78
							87	4	1442	9							
05	55614	X	38438	-0-	-17176	-0-	2801	1	34115	2	Y	1252	1262	0			68
							145	4	1377	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135377	X	19302	-0-	-116075	-0-	645	1	18564	2	Y	45	52	0			3
							43	4	50	9							
01	47213	X	21351	-0-	-25862	-0-	805	1	20403	2	Y	37	38	0			2
							102	4	41	9							
02	30744	X	9859	-0-	-20885	-0-	366	1	9383	2	Y	27	24	0	2	1	3
							80	4	30	9							
03	21390	X	14137	-0-	-7253	-0-	551	1	12558	2	Y	884	827	0			60
							56	4	972	9							
04	20700	X	7106	-0-	-13594	-0-	295	1	6442	2	Y	329	369	0			20
							7	4	362	9							
05	21359	X	7155	-0-	-14204	-0-	326	1	6577	2	Y	220	229	0			11
							10	4	242	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135377	X	45538	-0-	-89839	-0-	1462	1	42055	2	Y	1748	1747	0			119
							98	4	1923	9							
01	79484	X	41529	-0-	-37955	-0-	1506	1	38149	2	Y	1531	1559	0			91
							190	4	1684	9							
02	63336	X	36469	-0-	-26867	-0-	1298	1	33285	2	Y	1456	1302	0	70	1	175
							284	4	1602	9							
03	53909	X	35116	-0-	-18793	-0-	1417	1	32271	2	Y	1167	1262	0			80
							144	4	1284	9							
04	52170	X	32898	-0-	-19272	-0-	1390	1	30378	2	Y	999	1018	0			61
							31	4	1099	9							
05	45539	X	35063	-0-	-10476	-0-	1600	1	32255	2	Y	1053	1062	0			52
							50	4	1158	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 #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135377	X	46979	-0-	-88398	-0-	1566	1	45047	2	Y	237	293	0			16
							105	4	261	9							
01	86242	X	41171	-0-	-45071	-0-	1555	1	39397	2	Y	21	36	0			1
							196	4	23	9							
02	49756	X	32692	-0-	-17064	-0-	1216	1	31193	2	Y	15	13	0	1	1	2
							266	4	17	9							
03	55087	X	34861	-0-	-20226	-0-	1440	1	32782	2	Y	448	419	0			31
							146	4	493	9							
04	53310	X	33984	-0-	-19326	-0-	1422	1	31081	2	Y	1317	1267	0			81
							32	4	1449	9							
05	46965	X	25829	-0-	-21136	-0-	1152	1	23225	2	Y	1287	1305	0			63
							36	4	1416	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153543	X	76093	-0-	-77450	-0-	5154	1	65555	2	Y	3568	3452	0			331
							1459	4	3925	9							
01	109275	X	65408	-0-	-43867	-0-	3870	1	58152	2	Y	2688	2868	0			151
							429	4	2957	9							
02	88928	X	54142	-0-	-34786	-0-	3427	1	47649	2	Y	2513	2369	0			295
							302	4	2764	9							
03	86211	X	52314	-0-	-33897	-0-	3238	1	46523	2	Y	2153	2265	0			183
							185	4	2368	9							
04	75780	X	45658	-0-	-30122	-0-	2965	1	40620	2	Y	1799	1874	0			108
							94	4	1979	9							
05	76105	X	39899	-0-	-36206	-0-	2867	1	34918	2	Y	1787	1798	0			97
							148	4	1966	9							

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
12	151311	X	57817	-0-	-93494	-0-	1784	1	51327	2	Y	4170	4059	0			285
							119	4	4587	9							
01	56757	X	56757	-0-	-0-	-0-	1981	1	50174	2	Y	3956	4006	0			235
							250	4	4352	9							
02	52317	X	52317	-0-	-0-	-0-	1808	1	46370	2	Y	3403	3048	0	182	1	408
							396	4	3743	9							
03	57832	X	57832	-0-	-0-	-0-	2282	1	51967	2	Y	3046	3246	0			208
							232	4	3351	9							
04	55950	X	55858	-0-	-92	-0-	2302	1	50310	2	Y	2904	2934	0			178
							52	4	3194	9							
05	57908	X	55466	-0-	-2442	-0-	2464	1	49674	2	Y	2955	2988	0			145
							77	4	3251	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
12	153884	X	73592	-0-	-80292	-0-	4892	1	62222	2	Y	4630	4429	0			430
							1385	4	5093	9							
01	96875	X	65236	-0-	-31639	-0-	3844	1	57762	2	Y	2913	3179	0			164
							426	4	3204	9							
02	84000	X	55455	-0-	-28545	-0-	3507	1	48769	2	Y	2609	2467	0			306
							309	4	2870	9							
03	84568	X	53774	-0-	-30794	-0-	3315	1	47629	2	Y	2401	2503	0			204
							189	4	2641	9							
04	75690	X	45769	-0-	-29921	-0-	2959	1	40537	2	Y	1981	2067	0			118
							94	4	2179	9							
05	73594	X	41806	-0-	-31788	-0-	2996	1	36484	2	Y	1974	1985	0			107
							155	4	2171	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 #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

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
12	158100	X	76025	-0-	-82075	-0-	1559	1	70847	2	Y	3210	2940	0			563
							88	4	3531	9							
01	158410	X	70017	-0-	-88393	-0-	1531	1	65925	2	Y	2275	2544	0			294
							58	4	2503	9							
02	109956	X	58089	-0-	-51867	-0-	1415	1	54538	2	Y	1898	1818	0			374
							48	4	2088	9							
03	100285	X	57901	-0-	-42384	-0-	1462	1	54917	2	Y	1374	1573	0			175
							11	4	1511	9							
04	74700	X	53722	-0-	-20978	-0-	1382	1	50945	2	Y	1265	1282	0			158
							3	4	1392	9							
05	76012	X	49662	-0-	-26350	-0-	1550	1	46806	2	Y	1186	1212	0			132
							1	4	1305	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. 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
12	195083	X	89285	-0-	-105798	-0-	1830	1	83162	2	Y	3809	3562	0			574
							103	4	4190	9							
01	172019	X	87340	-0-	-84679	-0-	1918	1	82599	2	Y	2501	2752	0			323
							72	4	2751	9							
02	133224	X	73529	-0-	-59695	-0-	1805	1	69580	2	Y	1894	1844	0			373
							61	4	2083	9							
03	122264	X	73386	-0-	-48878	-0-	1847	1	69373	2	Y	1956	2079	0			250
							14	4	2152	9							
04	86310	X	65891	-0-	-20419	-0-	1679	1	61911	2	Y	2088	2078	0			260
							4	4	2297	9							
05	89280	X	58611	-0-	-30669	-0-	1801	1	54413	2	Y	2178	2196	0			242
							1	4	2396	9							

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. 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
12	138105	X	96685	-0-	-41420	-0-	1974	1	89735	2	Y	4423	4085	0			716
							111	4	4865	9							
01	138105	X	92827	-0-	-45278	-0-	2031	1	87460	2	Y	2963	3296	0			383
							77	4	3259	9							
02	124740	X	74329	-0-	-50411	-0-	1803	1	69491	2	Y	2704	2554	0			533
							61	4	2974	9							
03	127317	X	71504	-0-	-55813	-0-	1784	1	67021	2	Y	2441	2662	0			312
							14	4	2685	9							
04	93390	X	64880	-0-	-28510	-0-	1642	1	60536	2	Y	2453	2459	0			306
							4	4	2698	9							
05	96689	X	58659	-0-	-38030	-0-	1788	1	54004	2	Y	2605	2622	0			289
							1	4	2866	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. 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
12	174871	X	92838	-0-	-82033	-0-	1894	1	86097	2	Y	4309	4043	0			697
							107	4	4740	9							
01	159092	X	89791	-0-	-69301	-0-	1967	1	84681	2	Y	2790	3126	0			361
							74	4	3069	9							
02	143696	X	72672	-0-	-71024	-0-	1767	1	68096	2	Y	2500	2368	0			493
							59	4	2750	9							
03	125829	X	72155	-0-	-53674	-0-	1800	1	67603	2	Y	2489	2664	0			318
							14	4	2738	9							
04	92100	X	64394	-0-	-27706	-0-	1633	1	60201	2	Y	2324	2352	0			290
							4	4	2556	9							
05	92845	X	57519	-0-	-35326	-0-	1765	1	53299	2	Y	2231	2273	0			248
							1	4	2454	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
12	35371	X	32582	-0-	-2789	-0-	455	1	29365	2	Y	2288	1911	0	318	1	110
							245	4	2517	9							
01	35371	X	23918	-0-	-11453	-0-	353	1	21607	2	Y	1685	1745	0	3	1	47
							104	4	1854	9							
02	22876	X	22535	-0-	-341	-0-	358	1	20531	2	Y	1463	1234	0	162	1	114
							37	4	1609	9							
03	32581	X	22533	-0-	-10048	-0-	439	1	20662	2	Y	1257	1285	0			86
							49	4	1383	9							
04	31530	X	18157	-0-	-13373	-0-	393	1	16542	2	Y	1043	1052	0			77
							75	4	1147	9							
05	32581	X	18527	-0-	-14054	-0-	262	1	16897	2	Y	1203	1197	0	57	1	26
							45	4	1323	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
12	190340	X	90225	-0-	-100115	-0-	2555	1	83221	2	Y	3759	3677	0			322
							314	4	4135	9							
01	190340	X	85369	-0-	-104971	-0-	2505	1	79679	2	Y	2622	2806	0			138
							301	4	2884	9							
02	152796	X	67052	-0-	-85744	-0-	2242	1	61902	2	Y	2538	2260	0	136	1	280
							116	4	2792	9							
03	130417	X	65642	-0-	-64775	-0-	2578	1	60624	2	Y	2164	2307	0			137
							60	4	2380	9							
04	92790	X	60045	-0-	-32745	-0-	2417	1	55528	2	Y	1841	1874	0			104
							75	4	2025	9							
05	90210	X	52542	-0-	-37668	-0-	2557	1	48110	2	Y	1641	1657	0			88
							70	4	1805	9							

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
12	189162	X	77865	-0-	-111297	-0-	2205	1	71818	2	Y	3246	3234	0			278
							271	4	3571	9							
01	190340	X	94903	-0-	-95437	-0-	2794	1	88873	2	Y	2636	2775	0			139
							336	4	2900	9							
02	152208	X	76629	-0-	-75579	-0-	2560	1	70658	2	Y	2980	2655	0	136	1	328
							133	4	3278	9							
03	138880	X	79686	-0-	-59194	-0-	3128	1	73558	2	Y	2661	2821	0			168
							73	4	2927	9							
04	101190	X	80407	-0-	-20783	-0-	3243	1	74519	2	Y	2313	2350	0			131
							101	4	2544	9							
05	94891	X	69312	-0-	-25579	-0-	3375	1	63481	2	Y	2148	2164	0			115
							93	4	2363	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
12	195300	X	72439	-0-	-122861	-0-	2098	1	66602	2	Y	3109	3072	1			254
							319	4	3420	9							
01	195300	X	68714	-0-	-126586	-0-	2379	1	62864	2	Y	2833	2785	1			302
							355	4	3116	9							
02	101220	X	58905	-0-	-42315	-0-	1709	1	53285	2	Y	3089	3207	1			184
							513	4	3398	9							
03	91760	X	57980	-0-	-33780	-0-	2190	1	52331	2	Y	3072	2876	1			380
							80	4	3379	9							
04	78630	X	50862	-0-	-27768	-0-	2087	1	46678	2	Y	1633	1807	1			206
							301	4	1796	9							
05	72447	X	44643	-0-	-27804	-0-	2052	1	40742	2	Y	1659	1701	1			164
							24	4	1825	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 #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

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
12	139717	X	92633	-0-	-47084		-0-	1875	1	85237	2	Y	4923	4738	0			644
								106	4	5415	9							
01	139717	X	87620	-0-	-52097		-0-	1939	1	83509	2	Y	1908	2305	0			247
								73	4	2099	9							
02	126196	X	72520	-0-	-53676		-0-	1784	1	68743	2	Y	1757	1658	0			346
								60	4	1933	9							
03	119040	X	70973	-0-	-48067		-0-	1792	1	67312	2	Y	1686	1817	0			215
								14	4	1855	9							
04	92010	X	65466	-0-	-26544		-0-	1702	1	62733	2	Y	934	1033	0			116
								4	4	1027	9							
05	92628	X	66325	-0-	-26303		-0-	2063	1	62314	2	Y	1770	1689	0			197
								1	4	1947	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. 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
12	174871	X	82014	-0-	-92857		-0-	1687	1	76692	2	Y	3218	3063	0			532
								95	4	3540	9							
01	174871	X	79599	-0-	-95272		-0-	1752	1	75425	2	Y	2142	2397	0			277
								66	4	2356	9							
02	117292	X	67767	-0-	-49525		-0-	1659	1	63949	2	Y	1912	1812	0			377
								56	4	2103	9							
03	106826	X	68671	-0-	-38155		-0-	1723	1	64713	2	Y	2020	2139	0			258
								13	4	2222	9							
04	85290	X	62202	-0-	-23088		-0-	1601	1	59007	2	Y	1445	1523	0			180
								4	4	1590	9							
05	82026	X	57584	-0-	-24442		-0-	1797	1	54267	2	Y	1381	1408	0			153
								1	4	1519	9							

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. 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
12	175491	X	77063	-0-	-98428		-0-	2175	1	70817	2	Y	3458	3421	0			296
								267	4	3804	9							
01	175491	X	91516	-0-	-83975		-0-	2667	1	84825	2	Y	3367	3486	0			177
								320	4	3704	9							
02	141120	X	72687	-0-	-68433		-0-	2421	1	66822	2	Y	3017	2688	0	174	1	332
								125	4	3319	9							
03	133145	X	72430	-0-	-60715		-0-	2836	1	66678	2	Y	2591	2760	0			163
								66	4	2850	9							
04	90690	X	65623	-0-	-25067		-0-	2634	1	60529	2	Y	2162	2203	0			122
								82	4	2378	9							
05	91512	X	60039	-0-	-31473		-0-	2913	1	54800	2	Y	2042	2055	0			109
								80	4	2246	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. 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
12	143964	X	87903	-0-	-56061		-0-	2501	1	81448	2	Y	3315	3183	0			284
								307	4	3647	9							
01	143964	X	84288	-0-	-59676		-0-	2478	1	78820	2	Y	2447	2602	0			129
								298	4	2692	9							
02	130032	X	67928	-0-	-62104		-0-	2291	1	63233	2	Y	2077	1850	0	127	1	229
								119	4	2285	9							
03	117583	X	66130	-0-	-51453		-0-	2610	1	61372	2	Y	1897	2006	0			120
								61	4	2087	9							
04	85080	X	64765	-0-	-20315		-0-	2617	1	60134	2	Y	1756	1777	0			99
								82	4	1932	9							
05	87916	X	59149	-0-	-28767		-0-	2889	1	54347	2	Y	1667	1677	0			89
								79	4	1834	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 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

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
12	172732	X	90722	-0-		-82010	-0-	2566	1	83564	2	Y	3888	3860	0			333
								315	4	4277	9							
01	172732	X	117748	-0-		-54984	-0-	3456	1	109898	2	Y	3617	3760	0			190
								415	4	3979	9							
02	156016	X	93741	-0-		-62275	-0-	3153	1	87047	2	Y	3071	2736	0	187	1	338
								163	4	3378	9							
03	156550	X	96262	-0-		-60288	-0-	3800	1	89346	2	Y	2752	2916	0			174
								89	4	3027	9							
04	120060	X	92128	-0-		-27932	-0-	3730	1	85698	2	Y	2349	2390	0			133
								116	4	2584	9							
05	117738	X	82461	-0-		-35277	-0-	4035	1	75908	2	Y	2188	2204	0			117
								111	4	2407	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. 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
12	179614	X	95000	-0-		-84614	-0-	2685	1	87447	2	Y	4125	4099	0			353
								330	4	4538	9							
01	179614	X	123886	-0-		-55728	-0-	3630	1	115450	2	Y	3973	4117	0			209
								436	4	4370	9							
02	162232	X	99410	-0-		-62822	-0-	3344	1	92311	2	Y	3256	2901	0	205	1	359
								173	4	3582	9							
03	156984	X	101488	-0-		-55496	-0-	4003	1	94129	2	Y	2966	3138	0			187
								93	4	3263	9							
04	120990	X	99422	-0-		-21568	-0-	4024	1	92447	2	Y	2568	2610	0			145
								126	4	2825	9							
05	123876	X	84793	-0-		-39083	-0-	4150	1	78064	2	Y	2241	2266	0			120
								114	4	2465	9							

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. 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
12	189534	X	98120	-0-		-91414	-0-	2771	1	90236	2	Y	4339	4345	0			372
								340	4	4773	9							
01	189534	X	120344	-0-		-69190	-0-	3522	1	112014	2	Y	3986	4148	0			210
								423	4	4385	9							
02	171192	X	95642	-0-		-75550	-0-	3214	1	88713	2	Y	3225	2874	0	206	1	355
								167	4	3548	9							
03	154194	X	100426	-0-		-53768	-0-	3965	1	93227	2	Y	2855	3030	0			180
								93	4	3141	9							
04	125130	X	104777	-0-		-20353	-0-	4256	1	97782	2	Y	2369	2415	0			134
								133	4	2606	9							
05	120342	X	90844	-0-		-29498	-0-	4458	1	83860	2	Y	2185	2202	0			117
								122	4	2404	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. 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
12	190960	X	80586	-0-		-110374	-0-	2276	1	74122	2	Y	3553	3516	0			304
								280	4	3908	9							
01	190960	X	98809	-0-		-92151	-0-	2897	1	92146	2	Y	3107	3248	0			163
								348	4	3418	9							
02	159096	X	80039	-0-		-79057	-0-	2668	1	73639	2	Y	3267	2909	0	161	1	360
								138	4	3594	9							
03	149544	X	80469	-0-		-69075	-0-	3145	1	73952	2	Y	2999	3170	0			189
								73	4	3299	9							
04	98040	X	76283	-0-		-21757	-0-	3057	1	70229	2	Y	2638	2678	0			149
								95	4	2902	9							
05	98797	X	70144	-0-		-28653	-0-	3380	1	63579	2	Y	2811	2810	0			150
								93	4	3092	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
12	196044	X	183741	-0-	-12303	-0-	2637	1	170117	2	Y	8697	7393	0	1208	1	420
							1420	4	9567	9							
01	196044	X	170870	-0-	-25174	-0-	2617	1	160051	2	Y	6756	6977	0	10	1	189
							770	4	7432	9							
02	177072	X	155701	-0-	-21371	-0-	2559	1	146645	2	Y	5667	4788	0	627	1	441
							263	4	6234	9							
03	196044	X	163831	-0-	-32213	-0-	3277	1	154234	2	Y	5411	5480	0			372
							368	4	5952	9							
04	177810	X	120896	-0-	-56914	-0-	2688	1	112994	2	Y	4275	4331	0			316
							511	4	4703	9							
*05	183737	X	114636	-0-	-69101	-0-	1716	1	110460	2	Y	1968	2149	0	93	1	42
							295	4	2165	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
12	240281	X	204888	-0-	-35393	-0-	2932	1	189158	2	Y	10199	8714	0	1417	1	492
							1579	4	11219	9							
01	240281	X	157630	-0-	-82651	-0-	2399	1	146738	2	Y	7079	7362	0	11	1	198
							706	4	7787	9							
02	217028	X	158049	-0-	-58979	-0-	2590	1	148461	2	Y	6119	5163	0	677	1	477
							267	4	6731	9							
03	240281	X	164290	-0-	-75991	-0-	3273	1	154066	2	Y	5985	6050	0			412
							367	4	6584	9							
04	198270	X	116203	-0-	-82067	-0-	2572	1	108123	2	Y	4563	4638	0			337
							489	4	5019	9							
*05	204879	X	116100	-0-	-88779	-0-	1704	1	109725	2	Y	3980	4044	0	188	1	85
							293	4	4378	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142073	X	24361	-0-	-117712	-0-	774	1	22249	2	N	1169	1164	0			80
							52	4	1286	9							
01	0	W	23629	-0-	23629	23629	851	1	21567	2	N	1003	1023	0			60
							108	4	1103	9							
02	0	W	19901	-0-	19901	43530	711	1	18222	2	N	738	663	0	46	1	89
							156	4	812	9							
03	63510	X	19980	-0-	-43530	-0-	791	1	18002	2	N	1006	1026	0			69
							80	4	1107	9							
04	24750	X	15288	-0-	-9462	-0-	630	1	13765	2	N	799	819	0			49
							14	4	879	9							
*05	24366	X	16563	-0-	-7803	-0-	736	1	14838	2	N	878	884	0			43
							23	4	966	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115072	X	109856	-0-	-5216	-0-	3112	1	101348	2	Y	4558	4390	0			390
							382	4	5014	9							
01	115072	X	105586	-0-	-9486	-0-	3102	1	98658	2	Y	3139	3364	0			165
							373	4	3453	9							
02	103936	X	83773	-0-	-20163	-0-	2824	1	77945	2	Y	2598	2315	0	162	1	286
							146	4	2858	9							
03	115072	X	84800	-0-	-30272	-0-	3352	1	78807	2	Y	2330	2469	0			147
							78	4	2563	9							
04	106320	X	82507	-0-	-23813	-0-	3345	1	76865	2	Y	1994	2028	0			113
							104	4	2193	9							
05	109864	X	75248	-0-	-34616	-0-	3692	1	69457	2	Y	1816	1832	0			97
							101	4	1998	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 #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 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
12	143995	X	67243	-0-	-76752	-0-	4483	1	57024	2	Y	4061	3951	0			377
							1269	4	4467	9							
01	96968	X	69521	-0-	-27447	-0-	4063	1	61061	2	Y	3588	3763	0			202
							450	4	3947	9							
02	86464	X	66459	-0-	-20005	-0-	4170	1	57981	2	Y	3583	3365	0			420
							367	4	3941	9							
03	88629	X	68481	-0-	-20148	-0-	4201	1	60349	2	Y	3355	3490	0			285
							240	4	3691	9							
04	77670	X	63415	-0-	-14255	-0-	4082	1	55930	2	Y	2976	3083	0			178
							129	4	3274	9							
05	73594	X	59685	-0-	-13909	-0-	4261	1	51897	2	Y	3006	3020	0			164
							220	4	3307	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168888	X	145531	-0-	-23357	-0-	2074	1	133838	2	Y	7728	6530	0	1074	1	373
							1118	4	8501	9							
01	168888	X	139294	-0-	-29594	-0-	2132	1	130373	2	Y	5602	5809	0	9	1	157
							627	4	6162	9							
02	152544	X	114588	-0-	-37956	-0-	1896	1	108661	2	Y	3487	2986	0	386	1	272
							195	4	3836	9							
03	168888	X	119045	-0-	-49843	-0-	2397	1	112850	2	Y	3208	3259	0			221
							269	4	3529	9							
04	140850	X	86509	-0-	-54341	-0-	1938	1	81495	2	Y	2461	2500	0			182
							369	4	2707	9							
05	145545	X	91616	-0-	-53929	-0-	1358	1	87461	2	Y	2330	2352	0	110	1	50
							234	4	2563	9							

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228253	X	171553	-0-	-56700	-0-	2449	1	158037	2	Y	8861	7473	0	1231	1	428
							1320	4	9747	9							
01	228253	X	172838	-0-	-55415	-0-	2637	1	161273	2	Y	7412	7621	0	11	1	208
							775	4	8153	9							
02	206164	X	150400	-0-	-55764	-0-	2461	1	141024	2	Y	6056	5122	0	670	1	472
							253	4	6662	9							
03	228253	X	171136	-0-	-57117	-0-	3400	1	160028	2	Y	6661	6675	0			458
							381	4	7327	9							
04	167250	X	112942	-0-	-54308	-0-	2494	1	104851	2	Y	4657	4771	0			344
							474	4	5123	9							
05	172825	X	116689	-0-	-56136	-0-	1703	1	109673	2	Y	4564	4594	0	216	1	98
							293	4	5020	9							

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293632	X	255397	-0-	-38235	-0-	3601	1	232349	2	N	15915	13137	0	2211	1	768
							1940	4	17507	9							
01	293632	X	203418	-0-	-90214	-0-	3075	1	188024	2	Y	10377	10838	0	16	1	291
							904	4	11415	9							
02	265216	X	184186	-0-	-81030	-0-	2980	1	170769	2	Y	9209	7764	0	1019	1	717
							307	4	10130	9							
03	293632	X	-0-	-0-	-293632	-0-					Y	-0-	717	0			-0-
04	284160	X	-0-	-0-	-284160	-0-					Y	-0-					-0-
*05	103827	X	103827	-0-	-0-	-0-	1459	1	93935	2	Y	7438	6927	0	351	1	160
							251	4	8182	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240498	X	232064	-0-	-8434	-0-	3270	1	210983	2	N	14590	12039	0	2027	1	704
							1762	4	16049	9							
01	240498	X	213641	-0-	-26857	-0-	3198	1	195574	2	Y	12663	12993	0	19	1	355
							940	4	13929	9							
02	217224	X	204889	-0-	-12335	-0-	3291	1	188607	2	Y	11502	9689	0	1272	1	896
							339	4	12652	9							
03	240498	X	-0-	-0-	-240498	-0-					Y	-0-	896	0			-0-
04	232740	X	-0-	-0-	-232740	-0-					Y	-0-					-0-
*05	53688	X	53688	-0-	-0-	-0-	743	1	47870	2	Y	4497	4188	0	212	1	97
							128	4	4947	9							

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 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
12	259253	X	243812	-0-	-15441	-0-	3430	1	221307	2	N	15661	12931	0	2176	1	755
							1848	4	17227	9							
01	259253	X	210081	-0-	-49172	-0-	3163	1	193409	2	Y	11435	11852	0	18	1	320
							930	4	12579	9							
02	234164	X	199866	-0-	-34298	-0-	3232	1	185256	2	Y	10041	8468	0	1111	1	782
							333	4	11045	9							
03	259253	X	-0-	-0-	-259253	-0-					Y	-0-	782	0			-0-
04	250890	X	-0-	-0-	-250890	-0-					Y	-0-					-0-
*05	100973	X	100973	-0-	-0-	-0-	1431	1	92113	2	Y	6530	6082	0	308	1	140
							246	4	7183	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		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 #: 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
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-

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
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-

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
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-

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*04	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	521	1	21920	2	Y	1264	1171	0			93
							99	4	1390	9							
05	443145	X	421703	-0-	-21442	-0-	6089	1	392074	2	Y	20446	19134	0	966	1	439
							1049	4	22491	9							

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
*04	28313	X	28313	-0-	-0-	-0-	625	1	26257	2	Y	1193	1105	0			88
							119	4	1312	9							
05	282069	X	249271	-0-	-32798	-0-	3553	1	228752	2	Y	14867	13934	0	702	1	319
							612	4	16354	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
04	0		88969	-0-	88969	88969	1942	1	81653	2	Y	4550	4214	0			336
							369	4	5005	9							
*05	704704	X	615735	-0-	-88969	-0-	8844	1	569457	2	Y	32646	30739	0	1542	1	701
							1523	4	35911	9							

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

12	3906	X	3367	-0-	-539	-0-	115	1	3044	3	Y	185	144	1			65
							4	4	204	9							
01	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	95	1	3471	3	Y	52	101	1			16
							3	4	57	9							
02	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	89	1	3086	3	Y	56	58	1			14
							3	4	62	9							
03	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	127	1	3231	3	Y	327	264	1			77
							5	4	360	9							
04	3540	X	3203	-0-	-337	-0-	153	1	2983	3	Y	56	116	1			17
							5	4	62	9							
05	3627	X	3096	-0-	-531	-0-	162	1	2876	3	Y	47	52	1			12
							6	4	52	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

12	5177	X	4069	-0-	-1108	-0-	144	1	3833	3	Y	79	79	1			28
							5	4	87	9							
01	5177	X	4078	-0-	-1099	-0-	105	1	3863	3	Y	97	96	1			29
							3	4	107	9							
02	4676	X	4557	-0-	-119	-0-	119	1	4117	3	Y	288	246	1			71
							4	4	317	9							
03	4991	X	4526	-0-	-465	-0-	166	1	4248	3	Y	96	144	1			23
							6	4	106	9							
04	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	208	1	4077	3	Y	73	73	1	1	8	22
							7	4	80	9							
05	5053	X	4486	-0-	-567	-0-	234	1	4161	3	Y	75	78	1			19
							8	4	83	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

12	10912	X	9091	-0-	-1821	-0-	320	1	8500	3	N	236	242	1			83
							11	4	260	9							
01	10912	X	9281	-0-	-1631	-0-	239	1	8770	3	N	240	252	1			71
							8	4	264	9							
02	9856	X	8367	-0-	-1489	-0-	227	1	7884	3	N	225	240	1			56
							8	4	248	9							
03	10354	X	9095	-0-	-1259	-0-	333	1	8491	3	N	235	235	1			56
							12	4	259	9							
04	9510	X	8862	-0-	-648	-0-	419	1	8187	3	N	219	208	1	1	8	66
							15	4	241	9							
05	9269	X	9119	-0-	-150	-0-	473	1	8394	3	N	214	227	1			53
							17	4	235	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. 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
12	12090	X	11232	-0-	-858	-0-	391	1	10387	3	Y	401	396	1			141
							13	4	441	9							
01	12090	X	11181	-0-	-909	-0-	286	1	10493	3	Y	357	392	1			106
							9	4	393	9							
02	10920	X	9558	-0-	-1362	-0-	258	1	8943	3	Y	316	343	1			79
							9	4	348	9							
03	11439	X	9866	-0-	-1573	-0-	358	1	9137	3	Y	325	327	1			77
							13	4	358	9							
04	10860	X	9548	-0-	-1312	-0-	447	1	8740	3	Y	314	295	1	1	8	95
							16	4	345	9							
05	11222	X	9445	-0-	-1777	-0-	485	1	8609	3	Y	304	324	1			75
							17	4	334	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. 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
12	6603	X	4929	-0-	-1674	-0-	171	1	4525	3	Y	206	198	1			72
							6	4	227	9							
01	6231	X	5441	-0-	-790	-0-	141	1	5165	3	Y	118	155	1			35
							5	4	130	9							
02	5628	X	5132	-0-	-496	-0-	141	1	4881	3	Y	95	106	1			24
							5	4	105	9							
03	5921	X	5664	-0-	-257	-0-	209	1	5342	3	Y	96	97	1			23
							7	4	106	9							
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	263	1	5149	3	Y	132	114	1	1	8	40
							9	4	145	9							
05	5673	X	5568	-0-	-105	-0-	289	1	5140	3	Y	117	128	1			29
							10	4	129	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. 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
12	13485	X	6628	-0-	-6857	-0-	228	1	6040	3	Y	320	359	1			113
							8	4	352	9							
01	11563	X	8893	-0-	-2670	-0-	228	1	8369	3	Y	263	297	1			79
							7	4	289	9							
02	10444	X	9726	-0-	-718	-0-	264	1	9167	3	Y	260	274	1			65
							9	4	286	9							
03	11563	X	10792	-0-	-771	-0-	391	1	9981	3	Y	369	347	1			87
							14	4	406	9							
04	11160	X	9955	-0-	-1205	-0-	460	1	8998	3	Y	437	391	1	1	8	132
							16	4	481	9							
05	10757	X	10514	-0-	-243	-0-	538	1	9551	3	Y	369	410	1			91
							19	4	406	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. 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
12	14074	X	3983	-0-	-10091	-0-	142	1	3762	3	Y	67	119	1	1	8	25
							5	4	74	9							
01	13485	X	11886	-0-	-1599	-0-	309	1	11326	3	Y	219	179	1			65
							10	4	241	9							
02	12180	X	11486	-0-	-694	-0-	312	1	10831	3	Y	302	292	1			75
							11	4	332	9							
03	13175	X	12379	-0-	-796	-0-	451	1	11518	3	Y	358	348	1			85
							16	4	394	9							
04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	558	1	10910	3	Y	268	269	1	3	8	81
							19	4	295	9							
05	12710	X	12464	-0-	-246	-0-	650	1	11541	3	Y	227	251	1			57
							23	4	250	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

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
12	11315	X	8524	-0-		-2791	-0-	304	1	8076	3	Y	122	111	1			44
								10	4	134	9							
01	10695	X	8800	-0-		-1895	-0-	229	1	8408	3	Y	142	143	1			43
								7	4	156	9							
02	9660	X	8401	-0-		-1259	-0-	232	1	8044	3	Y	106	122	1			27
								8	4	117	9							
03	10230	X	9013	-0-		-1217	-0-	335	1	8550	3	Y	105	107	1			25
								12	4	116	9							
04	9450	X	8760	-0-		-690	-0-	420	1	8214	3	Y	101	94	1	1	8	31
								15	4	111	9							
05	9300	X	8963	-0-		-337	-0-	471	1	8368	3	Y	98	104	1			25
								16	4	108	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

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
12	4247	X	3560	-0-		-687	-0-	126	1	3336	3	Y	85	83	1			30
								4	4	94	9							
01	4061	X	3624	-0-		-437	-0-	94	1	3443	3	Y	76	83	1			23
								3	4	84	9							
02	3640	X	2851	-0-		-789	-0-	77	1	2686	3	Y	77	81	1			19
								3	4	85	9							
03	3751	X	3440	-0-		-311	-0-	126	1	3211	3	Y	90	88	1			21
								4	4	99	9							
04	3510	X	3362	-0-		-148	-0-	152	1	2982	3	Y	203	162	1	1	8	61
								5	4	223	9							
05	3627	X	3441	-0-		-186	-0-	166	1	2950	3	Y	290	280	1			71
								6	4	319	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

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
12	3193	X	3041	-0-		-152	-0-	107	1	2832	3	Y	89	84	1			31
								4	4	98	9							
01	3193	X	3127	-0-		-66	-0-	80	1	2941	3	Y	94	97	1			28
								3	4	103	9							
02	3025	X	3025	-0-		-0-	-0-	83	1	2872	3	Y	61	74	1			15
								3	4	67	9							
03	3209	X	3209	-0-		-0-	-0-	120	1	3063	3	Y	20	30	1			5
								4	4	22	9							
04	3030	X	3011	-0-		-19	-0-	145	1	2836	3	Y	23	20	1	1	8	7
								5	4	25	9							
05	3348	X	2810	-0-		-538	-0-	148	1	2635	3	Y	20	22	1			5
								5	4	22	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

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
12	3999	X	2444	-0-		-1555	-0-	85	1	2265	3	Y	83	85	1			29
								3	4	91	9							
01	3689	X	3262	-0-		-427	-0-	84	1	3072	3	Y	94	95	1			28
								3	4	103	9							
02	3276	X	2915	-0-		-361	-0-	79	1	2746	3	Y	79	87	1			20
								3	4	87	9							
03	3472	X	3134	-0-		-338	-0-	115	1	2931	3	Y	76	78	1			18
								4	4	84	9							
04	3180	X	3041	-0-		-139	-0-	143	1	2805	3	Y	80	74	1			24
								5	4	88	9							
05	3255	X	2874	-0-		-381	-0-	149	1	2651	3	Y	63	71	1			16
								5	4	69	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

MO	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
12	2170	N	1924	-0-	-246	-0-		69	1	1832	3	Y	19	35	1			7
								2	4	21	9							
01	2170	N	1997	-0-	-173	-0-		52	1	1913	3	Y	27	26	1			8
								2	4	30	9							
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-		52	1	1818	3	Y	57	51	1			14
								2	4	63	9							
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-		76	1	1930	3	Y	84	78	1			20
								3	4	92	9							
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-		93	1	1821	3	Y	59	61	1			18
								3	4	65	9							
05	2046	N	2019	-0-	-27	-0-		103	1	1836	3	Y	69	70	1			17
								4	4	76	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

MO	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
12	7626	X	6550	-0-	-1076	-0-		232	1	6167	3	Y	130	125	1			46
								8	4	143	9							
01	7471	X	6904	-0-	-567	-0-		179	1	6577	3	Y	129	137	1			38
								6	4	142	9							
02	6748	X	5750	-0-	-998	-0-		158	1	5476	3	Y	100	113	1			25
								6	4	110	9							
03	7223	X	5776	-0-	-1447	-0-		213	1	5434	3	Y	110	109	1			26
								8	4	121	9							
04	6690	X	5621	-0-	-1069	-0-		267	1	5225	3	Y	109	102	1			33
								9	4	120	9							
05	6913	X	6773	-0-	-140	-0-		354	1	6285	3	Y	111	116	1			28
								12	4	122	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

MO	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
12	6355	X	6001	-0-	-354	-0-		213	1	5662	3	Y	108	104	1			39
								7	4	119	9							
01	6014	X	5623	-0-	-391	-0-		146	1	5355	3	Y	106	113	1			32
								5	4	117	9							
02	5880	X	4938	-0-	-942	-0-		135	1	4692	3	Y	96	104	1			24
								5	4	106	9							
03	6510	X	5041	-0-	-1469	-0-		185	1	4732	3	Y	106	105	1			25
								7	4	117	9							
04	5430	X	4841	-0-	-589	-0-		230	1	4492	3	Y	101	95	1			31
								8	4	111	9							
05	5611	X	4897	-0-	-714	-0-		255	1	4534	3	Y	90	98	1			23
								9	4	99	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

MO	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
12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-		294	1	7796	3	Y	123	117	1			45
								10	4	135	9							
01	7750	X	6191	-0-	-1559	-0-		161	1	5896	3	Y	117	126	1			36
								5	4	129	9							
02	7000	X	6481	-0-	-519	-0-		178	1	6181	3	Y	105	114	1			27
								6	4	116	9							
03	7750	X	5823	-0-	-1927	-0-		215	1	5483	3	Y	106	107	1			26
								8	4	117	9							
04	5550	X	4479	-0-	-1071	-0-		212	1	4150	3	Y	100	94	1	1	8	31
								7	4	110	9							
05	5735	X	4439	-0-	-1296	-0-		230	1	4091	3	Y	100	105	1			26
								8	4	110	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
12	8432	X	6716	-0-	-1716	-0-	236	1	6256	3	Y	196	215	1			69
							8	4	216	9							
01	8432	X	7584	-0-	-848	-0-	192	1	7038	3	Y	316	292	1			93
							6	4	348	9							
02	7616	X	7130	-0-	-486	-0-	191	1	6612	3	Y	291	312	1			72
							7	4	320	9							
03	8432	X	7867	-0-	-565	-0-	283	1	7229	3	Y	314	312	1			74
							10	4	345	9							
04	8430	X	7673	-0-	-757	-0-	356	1	6962	3	Y	312	291	1	1	8	94
							12	4	343	9							
05	7905	X	7748	-0-	-157	-0-	396	1	7034	3	Y	276	302	1			68
							14	4	304	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
12	12555	X	10823	-0-	-1732	-0-	382	1	10128	3	Y	273	271	1			98
							13	4	300	9							
01	11966	X	9851	-0-	-2115	-0-	254	1	9307	3	Y	256	276	1			78
							8	4	282	9							
02	0	W	10201	-0-	10201	10201	279	1	9678	3	Y	213	237	1			54
							10	4	234	9							
03	0	W	10349	-0-	10349	20550	380	1	9706	3	Y	226	226	1			54
							14	4	249	9							
04	0	W	9858	-0-	9858	30408	468	1	9150	3	Y	204	195	1	1	8	62
							16	4	224	9							
05	0	W	9553	-0-	9553	39961	496	1	8814	3	Y	205	216	1			51
							17	4	226	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
12	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	452	1	12000	3	Y	318	255	1			112
							15	4	350	9							
01	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	257	1	9405	3	Y	392	388	1			116
							8	4	431	9							
02	8456	X	8213	-0-	-243	-0-	225	1	7801	3	Y	163	238	1			41
							8	4	179	9							
03	9362	X	8834	-0-	-528	-0-	325	1	8279	3	Y	198	192	1			47
							12	4	218	9							
04	9720	X	8482	-0-	-1238	-0-	400	1	7829	3	Y	217	197	1	1	8	66
							14	4	239	9							
05	10044	X	8971	-0-	-1073	-0-	464	1	8235	3	Y	233	241	1			58
							16	4	256	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
12	4681	X	3949	-0-	-732	-0-	138	1	3656	3	Y	136	135	1			48
							5	4	150	9							
01	4681	X	4112	-0-	-569	-0-	103	1	3784	3	Y	202	191	1			59
							3	4	222	9							
02	4228	X	3457	-0-	-771	-0-	90	1	3110	3	Y	231	233	1			57
							3	4	254	9							
03	4495	X	3854	-0-	-641	-0-	139	1	3556	3	Y	140	164	1			33
							5	4	154	9							
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	177	1	3463	3	Y	176	154	1	2	8	53
							6	4	194	9							
05	3937	X	3401	-0-	-536	-0-	170	1	3021	3	Y	185	192	1			46
							6	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 #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	6923	-0-	-1788	-0-	244	1	6476	3	Y	177	169	1			65
							8	4	195	9							
01	7905	X	6517	-0-	-1388	-0-	168	1	6157	3	Y	170	182	1			53
							5	4	187	9							
02	7140	X	5876	-0-	-1264	-0-	160	1	5546	3	Y	149	163	1			39
							6	4	164	9							
03	7781	X	6659	-0-	-1122	-0-	244	1	6216	3	Y	173	169	1			43
							9	4	190	9							
04	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	389	1	7604	3	Y	226	197	1	2	8	70
							14	4	249	9							
*05	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	470	1	8347	3	Y	226	238	1			58
							16	4	249	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	5819	-0-	-1776	-0-	206	1	5457	3	Y	135	136	1			49
							7	4	149	9							
01	6758	X	5955	-0-	-803	-0-	154	1	5649	3	Y	134	142	1			41
							5	4	147	9							
02	5992	X	5390	-0-	-602	-0-	146	1	5078	3	Y	146	150	1			37
							5	4	161	9							
03	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	216	1	5523	3	Y	139	142	1			34
							8	4	153	9							
04	5760	X	5649	-0-	-111	-0-	267	1	5216	3	Y	143	132	1	1	8	44
							9	4	157	9							
05	5983	X	5478	-0-	-505	-0-	283	1	5033	3	Y	138	147	1			35
							10	4	152	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	5361	-0-	-2637	-0-	189	1	5025	3	Y	128	123	1			46
							6	4	141	9							
01	7688	X	4749	-0-	-2939	-0-	123	1	4493	3	Y	117	128	1			35
							4	4	129	9							
02	6944	X	4884	-0-	-2060	-0-	133	1	4606	3	Y	127	130	1			32
							5	4	140	9							
03	6510	X	6128	-0-	-382	-0-	226	1	5765	3	Y	117	121	1			28
							8	4	129	9							
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	278	1	5439	3	Y	107	101	1	1	8	33
							10	4	118	9							
05	5394	X	4758	-0-	-636	-0-	246	1	4375	3	Y	116	119	1			30
							9	4	128	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 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
12	9052	X	7878	-0-	-1174	-0-	277	1	7355	3	Y	215	218	1			76
							9	4	237	9							
01	9052	X	7820	-0-	-1232	-0-	201	1	7380	3	Y	212	225	1			63
							6	4	233	9							
02	7924	X	7237	-0-	-687	-0-	197	1	6825	3	Y	189	205	1			47
							7	4	208	9							
03	8773	X	7670	-0-	-1103	-0-	280	1	7147	3	Y	212	209	1			50
							10	4	233	9							
04	7890	X	7361	-0-	-529	-0-	347	1	6787	3	Y	195	185	1	1	8	59
							12	4	215	9							
05	7998	X	7381	-0-	-617	-0-	383	1	6796	3	Y	172	188	1			43
							13	4	189	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
12	5084	X	4061	-0-	-1023	-0-	144	1	3818	3	N	85	85	1			30
							5	4	94	9							
01	4743	X	4020	-0-	-723	-0-	104	1	3818	3	N	86	90	1			26
							3	4	95	9							
02	4200	X	3781	-0-	-419	-0-	103	1	3582	3	N	84	89	1			21
							4	4	92	9							
03	4402	X	4038	-0-	-364	-0-	148	1	3782	3	N	94	93	1			22
							5	4	103	9							
04	4170	X	3864	-0-	-306	-0-	183	1	3581	3	N	85	81	1	1	8	25
							6	4	94	9							
05	4185	X	4045	-0-	-140	-0-	211	1	3748	3	N	72	79	1			18
							7	4	79	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

12	9176	X	7186	-0-	-1990	-0-	256	1	6802	3	N	109	106	1			39
							8	4	120	9							
01	8649	X	6901	-0-	-1748	-0-	180	1	6607	3	N	98	107	1			30
							6	4	108	9							
02	7812	X	6991	-0-	-821	-0-	193	1	6700	3	N	83	92	1			21
							7	4	91	9							
03	8122	X	7342	-0-	-780	-0-	272	1	6932	3	N	116	109	1			28
							10	4	128	9							
04	7440	X	6729	-0-	-711	-0-	322	1	6300	3	N	87	88	1			27
							11	4	96	9							
05	7750	X	6290	-0-	-1460	-0-	330	1	5864	3	N	76	84	1			19
							12	4	84	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

12	713	N	562	-0-	-151	-0-	29	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	82	1	1550	2	Y	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	124	1	2099	2	Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1103	2	Y	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	93	1	1902	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
*05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	142	1	2141	2	Y	27	27	0			8
							30	9									

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1260	2	31	9	N	28							52
01	1364 N	1117	-0-	-247	-0-	1096	2	21	9	N	19							71
02	1092 N	990	-0-	-102	-0-	976	2	14	9	N	13							84
03	1302 N	602	-0-	-700	-0-	591	2	11	9	N	10							94
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	915	2	13	9	N	12							106
05	1085 N	956	-0-	-129	-0-	947	2	9	9	N	8							114

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

12	2728 #	2380	-0-	-348	-0-	74	1	2089	3	N	197	188	1	1	8	178		
						217	9											
01	2728 #	1720	-0-	-1008	-0-	71	1	1597	3	N	47					225		
						52	9											
02	2464 #	1437	-0-	-1027	-0-	190	1	1200	3	N	43	190	1			78		
						47	9											
03	2914 R	2914	-0-	-0-	-0-	356	1	2340	3	N	198	194	1			82		
						218	9											
04	2608 R	2608	-0-	-0-	-0-	378	1	1897	3	N	303	188	1			197		
						333	9											
05	2387 #	2347	-0-	-40	-0-	409	1	1777	3	N	146	185	1			158		
						161	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	57102		11553	-0-	-45549	-0-	11430	2	123	9	N	112					224
01	57102		-0-	-0-	-57102	-0-					N	-0-	187	1			37
02	51576		-0-	-0-	-51576	-0-					N	-0-					37
03	33015	#	-0-	-0-	-33015	-0-					N	-0-					37
04	31950	#	-0-	-0-	-31950	-0-					N	-0-					37
05	11563	#	-0-	-0-	-11563	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	X	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*03	13	X	3	-0-	-10	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		19	-0-	19	22	19	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*03	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	1			N	-0-					-0-
*04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 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
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 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
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	1			N	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					55
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					55
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					55
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					55
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					55
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					55

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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					27
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					27
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					28
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					14
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					14
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					14
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					14
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					14
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					10
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					22
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					22
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					22
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					22
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					22
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					28
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					28

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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					15
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					15
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					15
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					15
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					15
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					13
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					13
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					13
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					13
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					13
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
12	4092	X	2973	-0-	-1119	-0-	2973	2			N	-0-					190
01	4092	X	3239	-0-	-853	-0-	3239	2			N	-0-					190
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					190
03	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	3848	2			N	-0-					190
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					190
*05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					190

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
12	2635	X	1991	-0-	-644	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2025	-0-	-610	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	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
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	968	-0-	-179	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	972	-0-	-176	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	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. -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
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	2			N	-0-					-0-

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
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1227	-0-	-145	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		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
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	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
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1818	-0-	-522	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
*05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	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
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	837	N	442	-0-	-395	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	644	N	363	-0-	-281	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	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
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	961	N	757	-0-	-204	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	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. -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
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1158	-0-	-402	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

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
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	867	-0-	-280	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	895	-0-	-345	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	996	-0-	-594	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1844	-0-	-636	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1709	-0-	-647	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1579	-0-	-381	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
*05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	786	-0-	-294	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	819	-0-	-266	-0-	819	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 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
12	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	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 #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

12	961	N	583	-0-	-378	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	999	-0-	-141	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 1 RRCID -> 182657 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5420 - 5488

12	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	85	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-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
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	88	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-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
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-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
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	46	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	119	-0-	119	248	109	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	398	X	150	-0-	-248	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

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
12	1054	N	642	-0-	-412	-0-	42	1	600	2	Y	-0-					26
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					26
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	461	1	602	2	Y	-0-					26
03	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	2			Y	-0-					26
04	780	N	578	-0-	-202	-0-	578	2			Y	-0-					26
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	2			Y	-0-					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
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	133	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-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
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	208	-0-	-412	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	10	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	899	N	474	-0-	-425	-0-	30	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	415	1	970	2	Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	475	-0-	-125	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	2			Y	-0-					-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
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	46	1	667	2	Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	253	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	359	-0-	-261	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

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
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	109	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	112	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-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
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-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
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	80	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	25	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	116	-0-	-248	-0-	104	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-					-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
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	36	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	88	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

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
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	36	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	95	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	17	1	246	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	139	1	467	2	Y	-0-			-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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

12	403	N	264	-0-	-139	-0-	17	1	247	2	Y	-0-			-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	62	1	156	2	Y	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

12	341	N	310	-0-	-31	-0-	20	1	290	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

12	806	N	570	-0-	-236	-0-	10	1	560	2	Y	-0-			-0-
01	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
02	560	N	412	-0-	-148	-0-	85	1	327	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-			-0-
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-			-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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
APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	79	1	24	2	Y	-0-			12
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			12
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	286	1	94	2	Y	-0-			12
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			12
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			12
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 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
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	214	1	381	2	N	-0-			-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 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
12	14B2 EXT		11	-0-	11	115	11	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-			-0-
04	115	N	-0-	-0-	-115	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 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
12	1209	N	930	-0-	-279	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	238	1	699	2	Y	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
05	1023	N	482	-0-	-541	-0-	482	2			Y	-0-			-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		5	-0-	5	39	5	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
04	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 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
12	2139	N	1675	-0-	-464	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
01	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
02	1456	N	1385	-0-	-71	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
03	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
04	1380	N	1149	-0-	-231	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
05	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	1255	2			N	-0-			-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
02	252	N	118	-0-	-134	-0-	118	2			N	-0-			-0-
03	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-			-0-
04	390	N	173	-0-	-217	-0-	173	2			N	-0-			-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 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
12	1054	N	458	-0-	-596	-0-	30	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	296	-0-	-180	-0-	157	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1178	N	767	-0-	-411	-0-	49	1	718	2	Y	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	404	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	463	-0-	-312	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	260	-0-	-550	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	526	-0-	-311	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	857	2	Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	898	-0-	-138	-0-	332	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	28	-0-	-902	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	821	-0-	-171	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	386	-0-	-118	-0-	135	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	32	-0-	-495	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

12	434	N	272	-0-	-162	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		322	-0-	322	516	322	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	152	1	232	3	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	130	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	317	-0-	-75	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	14	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	48	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	333	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
12	372	N	161	-0-	-211	-0-	64	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	101	1	226	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	3	Y	-0-					-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
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	31	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	23	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	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
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	7	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	5	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	8	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	6	1	242	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
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-

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
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	Y	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	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 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
12	465	N	321	-0-	-144	-0-	2	1	319	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	8	1	328	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	3	1	149	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	6	1	287	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	9	1	300	3	Y	-0-			-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	Y	-0-			-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

12	310	N	179	-0-	-131	-0-	71	1	108	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	82	1	182	3	Y	-0-			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	28	1	192	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	52	-0-	-165	-0-	1	1	51	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	Y	-0-			-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	13	1	548	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	452	-0-	-192	-0-	11	1	441	3	Y	-0-			-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	185	-0-	-355	-0-	5	1	180	3	Y	-0-			-0-
05	496	N	74	-0-	-422	-0-	2	1	72	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	N	-0-			-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	1	1	37	3	N	-0-			-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

12	589	N	481	-0-	-108	-0-	2	1	479	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	10	1	440	3	Y	-0-			-0-
02	588	N	452	-0-	-136	-0-	11	1	441	3	Y	-0-			-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	12	1	532	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	157	-0-	-293	-0-	5	1	152	3	Y	-0-			-0-
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	9	1	369	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

12	341	N	317	-0-	-24	-0-	283	1	34	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	630	1	141	3	Y	-0-			-0-

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

12	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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
12	527	N	374	-0-	-153	-0-	148	1	226	3	Y	-0-					2
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	160	1	357	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	37	1	352	3	Y	-0-					2
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	661	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	79	1	532	3	Y	-0-					2
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	10	1	422	3	Y	-0-					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
12	279	N	158	-0-	-121	-0-	62	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	79	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	25	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	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
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	3	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	20	1	824	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	449	-0-	-140	-0-	9	1	440	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	12	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	434	-0-	-496	-0-	11	1	423	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
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

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
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	592	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	173	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	420	N	236	-0-	-184	-0-	6	1	230	3	N	-0-					-0-
03	589	N	510	-0-	-79	-0-	12	1	497	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	880	3	N	-0-					-0-
05	248	N	33	-0-	-215	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	329	1	74	3	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
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	279	1	33	3	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	136	1	31	3	N	-0-					-0-

APACHE WELL #: 5 RRCID -> 104099 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4782 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

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
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

APACHE "C" WELL #: 6 RRCID -> 113595 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4860 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14

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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	92	1	39	3	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	131	1	200	3	N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	225	1	501	3	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	48	1	464	3	N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	N	-0-					-0-
04	690	N	545	-0-	-145	-0-	70	1	475	3	N	-0-					-0-
05	558	N	244	-0-	-314	-0-	6	1	238	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 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
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	28	1	44	3	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	N	-0-					-0-
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	3	1	139	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 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
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	5	1	952	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	24	1	1020	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1021	-0-	-407	-0-	24	1	997	3	N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	22	1	1012	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	27	1	902	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	956	-0-	-160	-0-	24	1	932	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	N	-0-					-0-
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	31	1	1019	3	N	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	18	1	711	3	N	-0-					-0-

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
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	N	-0-					-0-
01	341	N	133	-0-	-208	-0-	3	1	130	3	N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	21	1	853	3	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	3	N	-0-					-0-
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	3	N	-0-					-0-
05	961	N	543	-0-	-418	-0-	13	1	530	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 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	752	-0-	-1263	-0-	4	1	748	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	33	1	1400	3	N	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	25	1	1044	3	N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	27	1	1225	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	35	1	1152	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	661	-0-	-517	-0-	17	1	644	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

12	2232	N	1666	-0-	-566	-0-	8	1	1658	3	N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	53	1	2216	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	1772	-0-	-412	-0-	43	1	1728	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	46	1	2083	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1271	N	982	-0-	-289	-0-	5	1	977	3	N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	965	-0-	-211	-0-	23	1	942	3	N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	23	1	1057	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	32	1	1072	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	657	-0-	-397	-0-	16	1	641	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

12	1302	N	912	-0-	-390	-0-	5	1	907	3	N	-0-					-0-
01	868	N	801	-0-	-67	-0-	19	1	782	3	N	-0-					-0-
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	18	1	717	3	N	-0-					-0-
03	899	N	173	-0-	-726	-0-	4	1	169	3	N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	370	-0-	-436	-0-	9	1	361	3	N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	5	1	10	3	N	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					3
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	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
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	14	1	21	3	N	-0-					-0-
01	186	N	14	-0-	-172	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
12	279	N	182	-0-	-97	-0-	72	1	110	3	N	-0-					17
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	77	1	172	3	N	-0-					17
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	N	-0-					17
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	5	1	125	3	N	-0-					17
04	240	N	57	-0-	-183	-0-	7	1	50	3	N	-0-					17
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	75	1	115	3	N	-0-					13
01	403	N	185	-0-	-218	-0-	57	1	128	3	N	-0-					13
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	-0-					13
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-					13
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	N	-0-					13
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	3	1	145	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
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	62	1	95	3	N	-0-					42
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	59	1	132	3	N	1	1	8			42
							1	9									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					42
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					42
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	N	-0-					42
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	3	1	144	3	N	-0-					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
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	63	1	96	3	N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	49	1	110	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	17	1	112	3	N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	2	1	116	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
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	45	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	24	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	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
12	2356	N	910	-0-	-1446	-0-	5	1	905	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1152	-0-	-398	-0-	27	1	1125	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	932	-0-	-300	-0-	22	1	910	3	N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	23	1	1029	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	30	1	998	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	911	-0-	-112	-0-	22	1	889	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
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	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
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					12
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					12
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					12
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	8			12
04	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	3			Y	-0-					12
05	217	N	16	-0-	-201	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	8			12

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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1364	N	893	-0-	-471	-0-	5	1	887	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	28	1	1171	3	N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	23	1	965	3	N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	23	1	1043	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	31	1	1019	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	777	-0-	-308	-0-	19	1	758	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
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	3	2	8			1
							3	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	N	1					2
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					2
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	248	3	1	9	N	1	1	8			2

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
12	403	N	203	-0-	-200	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
01	465	N	181	-0-	-284	-0-	4	1	177	3	N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	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
12	837	N	220	-0-	-617	-0-	1	1	218	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	13	1	562	3	N	-0-					-0-
02	672	N	257	-0-	-415	-0-	7	1	250	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	253	3	N	-0-					-0-
04	570	N	419	-0-	-151	-0-	12	1	407	3	N	-0-					-0-
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	1	1	62	3	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
12	1891	N	1167	-0-	-724	-0-	6	1	1161	3	N	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	39	1	1678	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1469	-0-	-295	-0-	35	1	1434	3	N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	38	1	1685	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	46	1	1515	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	31	1	1248	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			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
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	4	1	684	3	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	12	1	486	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	682	N	361	-0-	-321	-0-	8	1	353	3	N	-0-					-0-
04	480	N	333	-0-	-147	-0-	10	1	323	3	N	-0-					-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	12	1	473	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
12	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	5	1	1007	3	N	-0-					1
01	1054	N	792	-0-	-262	-0-	18	1	773	3	N	1	1	8			1
							1	9									
02	1260	N	655	-0-	-605	-0-	15	1	640	3	N	-0-					1
03	1023	N	694	-0-	-329	-0-	15	1	679	3	N	-0-					1
04	780	N	184	-0-	-596	-0-	5	1	179	3	N	-0-					1
05	713	N	52	-0-	-661	-0-	1	1	51	3	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
12	1488	N	1134	-0-	-354	-0-	6	1	1128	3	N	-0-					1
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	30	1	1288	3	N	-0-					1
02	1400	N	1163	-0-	-237	-0-	28	1	1135	3	N	-0-					1
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	29	1	1296	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	38	1	1268	3	N	-0-					1
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	31	1	1254	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
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	652	3	N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	15	1	654	3	N	-0-					-0-
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	14	1	584	3	N	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	14	1	610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	660	N	528	-0-	-132	-0-	15	1	513	3	N	-0-					-0-
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	15	1	562	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			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
12	14B2 EXT		48	-0-	48	48	48	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	1	1	8			-0-
*04	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					N	1	1	8			-0-
05	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
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
12	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	N	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	3	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	4	1	170	3	N	-0-					-0-

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
12	775	N	577	-0-	-198	-0-	3	1	574	3	N	-0-					-0-
01	682	N	548	-0-	-134	-0-	13	1	534	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	479	-0-	-249	-0-	11	1	468	3	N	-0-					-0-
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	11	1	498	3	N	-0-					-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	14	1	469	3	N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	12	1	468	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
12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	6	1	1081	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	488	-0-	-566	-0-	12	1	476	3	N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	37	1	1527	3	N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	28	1	1258	3	N	-0-					-0-
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	35	1	1173	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1192	-0-	-544	-0-	29	1	1163	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
12	1209	N	543	-0-	-666	-0-	3	1	540	3	N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	22	1	947	3	N	-0-					-0-
02	980	N	643	-0-	-337	-0-	15	1	628	3	N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	12	1	519	3	N	-0-					-0-
04	930	N	770	-0-	-160	-0-	23	1	747	3	N	-0-					-0-
05	713	N	261	-0-	-452	-0-	7	1	254	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
12	1519	N	1170	-0-	-349	-0-	6	1	1164	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	30	1	1293	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1039	-0-	-333	-0-	24	1	1015	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	25	1	1115	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	33	1	1112	3	N	-0-					-0-
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	29	1	1140	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
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	651	N	448	-0-	-203	-0-	2	1	446	3	N	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	12	1	486	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	9	1	421	3	N	-0-					-0-
04	480	N	379	-0-	-101	-0-	11	1	368	3	N	-0-					-0-
05	465	N	280	-0-	-185	-0-	7	1	273	3	N	-0-					-0-

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
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	5	1	157	3	N	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	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
12	961	N	740	-0-	-221	-0-	4	1	736	3	Y	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	20	1	836	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	738	-0-	-214	-0-	18	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	773	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	745	-0-	-95	-0-	22	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	738	-0-	-68	-0-	18	1	720	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
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	434	N	254	-0-	-180	-0-	6	1	248	3	N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	5	1	217	3	N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	15	1	679	3	N	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	3	N	-0-					-0-
05	248	N	98	-0-	-150	-0-	2	1	96	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
12	279	N	172	-0-	-107	-0-	68	1	104	3	N	-0-					13
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	34	1	75	3	N	-0-					13
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					13
03	186	N	52	-0-	-134	-0-	2	1	50	3	N	-0-					13
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	10	1	69	3	N	-0-					13
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	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
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	3	1	627	3	N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	656	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	588	-0-	-140	-0-	14	1	574	3	N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	14	1	633	3	N	-0-					-0-
04	660	N	111	-0-	-549	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	16	1	633	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 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
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	2	1	414	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	N	-0-					-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	10	1	394	3	N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	9	1	417	3	N	-0-					-0-
04	450	N	70	-0-	-380	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	12	1	495	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

12	1116	N	118	-0-	-998	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	158	-0-	-741	-0-	3	1	154	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	26	1	1081	3	Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	19	1	836	3	Y	-0-					-0-
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	22	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	709	-0-	-531	-0-	18	1	691	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	11	1	16	3	N	-0-					13
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	N	-0-					13
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					13
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					13
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	N	-0-					13
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	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
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

BRASK 809 WELL #: 1 RRCID -> 194514 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5095 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - PLUGGED 12/09/14

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
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-

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
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	88	1	11	3	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	527	1	118	3	N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	26	1	39	3	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	22	1	51	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 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
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	127	-0-	-245	-0-	39	1	88	3	N	-0-					-0-
02	196	N	89	-0-	-107	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	81	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	54	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	71	1	159	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	27	1	180	3	N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	5	1	200	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

12	372	N	334	-0-	-38	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	8	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	6	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	8	1	271	3	Y	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	Y	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

12	651	N	204	-0-	-447	-0-	81	1	123	3	Y	-0-					47
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	201	1	450	3	Y	-0-					47
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	3	Y	-0-					47
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	Y	-0-					47
04	630	N	387	-0-	-243	-0-	50	1	337	3	Y	-0-					47
05	403	N	255	-0-	-148	-0-	6	1	249	3	Y	-0-					47

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

12	124	N	80	-0-	-44	-0-	71	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	275	1	61	3	Y	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 2 RRCID -> 207621 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5008 - 5015

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APACHE 1037 WELL #: 1 RRCID -> 207623 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4973 - 5012

12	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - PLUGGED 12/09/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	26	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	Y	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

12	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					18
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					18
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					18
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	419	-0-	-121	-0-	32	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	21	1	412	3	Y	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

12	T. A.		63	-0-	63	126	25	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		84	-0-	84	210	26	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					-0-
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					5
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					48
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					48
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	3	Y	-0-					48
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					48
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			Y	-0-					48
05	775	N	147	-0-	-628	-0-	147	3			Y	-0-					48

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

12	T. A.		120	-0-	120	266	47	1	73	3	Y	-0-					12
01	T. A.		60	-0-	60	326	18	1	42	3	Y	-0-					12
02	T. A.		96	-0-	96	422	9	1	87	3	Y	-0-					12
03	T. A.		43	-0-	43	465	2	1	41	3	Y	-0-					12
*04	473	N	8	-0-	-465	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					12
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

12	589	N	369	-0-	-220	-0-	146	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	508	-0-	-205	-0-	157	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	317	-0-	-131	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	50	1	337	3	Y	-0-					-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	149	1	1104	3	N	6	1	8			13
							7	9									
01	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	94	1	992	3	N	4					17
							4	9									
02	1120	N	934	-0-	-186	-0-	86	1	847	3	N	1	1	8			17
							1	9									
03	1271	N	998	-0-	-273	-0-	84	1	914	3	N	-0-					17
04	1050	N	825	-0-	-225	-0-	76	1	749	3	N	-0-					17
05	1023	N	159	-0-	-864	-0-	106	1	53	3	N	-0-					17

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

12	527	N	390	-0-	-137	-0-	154	1	236	3	Y	-0-					2
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	317	1	709	3	Y	-0-					2
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	86	1	821	3	Y	-0-					2
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	55	1	1292	3	Y	-0-					2
*04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	184	1	1242	3	Y	-0-					2
05	1023	X	783	-0-	-240	-0-	18	1	765	3	Y	-0-					2

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

12	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					4
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					4
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-					4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					4
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					4

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	14	1	21	3	Y	-0-					1
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	23	1	51	3	Y	-0-					1
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					1
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					1
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					1
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					1

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	26	1	40	3	Y	-0-					6
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	34	1	77	3	Y	-0-					6
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					6
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					6
*04	120	N	87	-0-	-33	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					6
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 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
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	39	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	58	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
05	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

12	4681	X	2324	-0-	-2357	-0-	918	1	1404	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	4650	X	3943	-0-	-707	-0-	1219	1	2722	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4144	X	3568	-0-	-576	-0-	337	1	3227	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3968	X	3757	-0-	-211	-0-	154	1	3597	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	511	1	3453	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	3937	X	3453	-0-	-484	-0-	80	1	3371	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

12	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1904	3			N	-0-					75
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					75
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	64	1	1515	3	N	4					79
							4	9									
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1990	3	2	9	N	2					81
04	2040	N	1728	-0-	-312	-0-	1728	3			N	-0-					81
05	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	1486	3			N	-0-					81

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

12	0	W	673	-0-	673	9995	673	3			N	-0-					57
01	0	W	221	-0-	221	10216	3	1	218	3	N	-0-					57
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10216					N	NO RPT					57

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 9 RRCID -> 074456 COMPL. DATE 12/02/1977 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
*05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
*05	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 "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	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 #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

GATES RANCH WELL #: H 7 RRCID -> 143755 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5414 - 5445

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH COMPANY WELL #: 4G RRCID -> 145563 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5423 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2015 - PLUGGED 04/02/15

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	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

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	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

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	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

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*05	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 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*05	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*05	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	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 RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
*05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
*05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 48 RRCID -> 091101 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4064 - 4138

12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2015 - P&A 03/04/15

BRISCOE "E" WELL #: 49 RRCID -> 091758 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4168 - 4224

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - P&A 02/26/15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 78 RRCID -> 121717 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4125 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	2	-0-	-153	-0-		2	2		Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	66	N	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2015 - P&A 02/23/15

BRISCOE "E" WELL #: 70 RRCID -> 184020 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4635 - 4698

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 83 RRCID -> 185360 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4105 - 4150

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2015 - PLUGGED 04/21/15

BRISCOE "I" STATE WELL #: 1 RRCID -> 185861 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4303 - 4316

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2014 - PLUGGED 08/21/14

BRISCOE "I" STATE WELL #: 3 RRCID -> 185862 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4251 - 4288

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2014 - P&A 08/26/14

BRISCOE "I" STATE WELL #: 5 RRCID -> 186213 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4766 - 4772

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	328					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2014 - P&A 09/04/14

BRISCOE "I" STATE WELL #: 2 RRCID -> 186862 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4229 - 4564

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2014 - P&A 08/29/14

BRISCOE "I" STATE WELL #: 4 RRCID -> 186863 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4321 - 4544

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2014 - PLUGGED 09/10/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 95 RRCID -> 186866 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4608 - 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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - PLUGGED 07/16/14

BRISCOE "E" WELL #: 93 RRCID -> 188493 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4606 - 4612

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014 - PLUGGED 07/11/14

BRISCOE "K" STATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 191909 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4952 - 5039

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - P&A 02/10/15

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 3 RRCID -> 193226 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4954 - 5042

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - P&A 01/27/15

BRASK WELL #: 3 RRCID -> 195304 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4954 - 5037

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013 - P/A 11-18-13

BRISCOE "ERC" WELL #: 5 RRCID -> 195336 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4769 - 4864

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 4 RRCID -> 197225 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5034 - 5118

12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - P&A 01/30/15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 7 RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 5 RRCID -> 201181 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4796 - 4987

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - P&A 01/30/15

BRISCOE "J" WELL #: 34 RRCID -> 202186 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4706 - 4922

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - P&A 01/13/15

BRISCOE "J" WELL #: 29 RRCID -> 202707 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4698 - 4884

12	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2014 - PLUGGED 12/03/14

BRISCOE "K" STATE WELL #: 9 RRCID -> 202709 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4761 - 4975

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2015 - P&A 02/09/15

BRISCOE "K" STATE WELL #: 1 RRCID -> 202926 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4767 - 4884

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2015 - P&A 01/21/15

BRISCOE "J" WELL #: 33 RRCID -> 202996 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4693 - 4824

12	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

BRISCOE "L" STATE WELL #: 11 RRCID -> 204095 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 5125

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2015 - P&A 02/18/15

BRISCOE K STATE WELL #: 7 RRCID -> 204097 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4759 - 4928

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2015 - P&A 02/04/15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 30 RRCID -> 204457 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4686 - 4888

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/108/14

BRISCOE "J" WELL #: 36 RRCID -> 204718 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4754 - 4988

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2015 - P&A 01/05/15

BRISCOE "K" STATE WELL #: 8 RRCID -> 204911 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4707 - 4840

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P/A 02/12/15

BRISCOE K STATE -A WELL #: 6 RRCID -> 205649 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 5030

12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - P&A 01/27/15

BRISCOE "K" STATE - A WELL #: 10 RRCID -> 206450 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4918 - 5166

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - P&A 02/13/15

BRISCOE "G" WELL #: 3 RRCID -> 206613 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4259 - 4526

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2014 - PLUGGED 09/11/14

BRISCOE "E" WELL #: 216 RRCID -> 206650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4810 - 4888

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - PLUGGED 07/23/14

BRASK WELL #: 25 RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013 - PLUGGED 08-26-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 217 RRCID -> 207328 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4581 - 4615

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - P&A 07/09/14

BRISCOE "J" WELL #: 37 RRCID -> 207617 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4731 - 5074

12	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - PLUGGED 12/17/14

BRISCOE I STATE WELL #: 7 RRCID -> 209073 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4277 - 4450

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - PLUGGED 09/15/14

BRISCOE "J" WELL #: 41 RRCID -> 209681 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4750 - 5110

12	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - PLUGGED 12/17/14

BRISCOE "J" WELL #: 24 RRCID -> 209688 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4684 - 4864

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2015 - P&A 01/08/15

BRISCOE "J" WELL #: 43 RRCID -> 209691 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4702 - 4870

12	108	N	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - P&A 12/19/14

BRISCOE "J" WELL #: 52 RRCID -> 211101 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4668 - 5123

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - P&A 01/13/15

BRISCOE "J" WELL #: 47 RRCID -> 211281 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4770 - 4973

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2015 - P&A 01/16/15

BRISCOE "J" WELL #: 51 RRCID -> 211282 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4747 - 5182

12	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2015 - P&A 01/07/15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 276 RRCID -> 211283 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4410 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 57 RRCID -> 212414 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4699 - 4875

12	868	N	5	-0-	-863	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	315	N	-0-	-0-	-315	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2015 - P&A 01/16/15

BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

BRISCOE "J" WELL #: 59 RRCID -> 216147 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4768 - 4912

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - P&A 01/20/15

BRISCOE "J" WELL #: 22 RRCID -> 217215 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4717 - 4870

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2014 - PLUGGED 12/04/14

BRISCOE "J" WELL #: 39 RRCID -> 218647 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4733 - 4992

12	36	N	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14

BRASK WELL #: 18 RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013 - P/A 11-01-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "K" STATE A WELL #: 11 RRCID -> 223930 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4868 - 5048

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2015 - P&A 02/18/15

BRISCOE "E" WELL #: 222 RRCID -> 225144 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4058 - 4114

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - P&A 06/04/14

BRISCOE "J" WELL #: 1007 RRCID -> 243731 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4947 - 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
12	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2014 - PLUGGED 12/11/14

BRISCOE "G" WELL #: 1276 RRCID -> 247286 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4787 - 4875

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - PLUGGED 09/15/14

BRISCOE "G" WELL #: 1274 RRCID -> 247290 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4564 - 4974

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2014 - P&A 08/26/14

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 32 RRCID -> 257258 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 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
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					1
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	1					1
							1	9									
05	279	N	119	-0-	-160	-0-	6	1	112	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	413	-0-	-269	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					2
01	651	N	411	-0-	-240	-0-	20	1	385	2	Y	5	4	8			3
							6	9									
02	308	N	180	-0-	-128	-0-	8	1	172	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	403	N	115	-0-	-288	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
*04	390	N	92	-0-	-298	-0-	5	1	86	2	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					1

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
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	26	1	613	2	Y	-0-					3
01	713	N	634	-0-	-79	-0-	31	1	593	2	Y	9	7	8			5
							10	9									
02	644	N	420	-0-	-224	-0-	18	1	402	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	651	N	347	-0-	-304	-0-	18	1	329	2	Y	-0-					-0-
*04	600	N	316	-0-	-284	-0-	16	1	298	2	Y	2					2
							2	9									
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					2

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
12	651	N	421	-0-	-230	-0-	17	1	403	2	Y	1					3
							1	9									
01	651	N	409	-0-	-242	-0-	20	1	385	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
02	504	N	370	-0-	-134	-0-	16	1	354	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
*04	390	N	313	-0-	-77	-0-	16	1	295	2	Y	2					2
							2	9									
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
12	651	N	436	-0-	-215	-0-	18	1	417	2	Y	1					3
							1	9									
01	682	N	408	-0-	-274	-0-	20	1	382	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	532	N	164	-0-	-368	-0-	7	1	157	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	434	N	116	-0-	-318	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
*04	390	N	101	-0-	-289	-0-	5	1	95	2	Y	1					1
							1	9									
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	-0-					1

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
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	34	1	787	2	Y	1					4
							1	9									
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	33	1	631	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	35	1	620	2	Y	-0-					1
*04	660	N	602	-0-	-58	-0-	30	1	570	2	Y	2					3
							2	9									
*05	806	N	287	-0-	-519	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					3

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
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	25	1	595	2	Y	-0-					2
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	9	7	8			4
							10	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	620	N	381	-0-	-239	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					-0-
*04	630	N	348	-0-	-282	-0-	17	1	329	2	Y	2					2
							2	9									
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	Y	-0-					2

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
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	403	2	Y	1					2
							1	9									
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	5	4	8			3
							6	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	-0-					-0-
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	Y	3					3
							3	9									
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	1					4
							1	9									

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
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					1
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	9	1	172	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	2					2
							2	9									
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	6	1	116	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	35	1 9	721	2	Y	1					4
01	775	N	620	-0-	-155	-0-	30	1 9	588	2	Y	2	4	1			2
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	25	1 9	530	2	Y	1					3
03	744	N	496	-0-	-248	-0-	23	1 9	472	2	Y	1	4	1			-0-
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1 9	631	2	Y	2					2
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	26	1 9	521	2	Y	1					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1 9	499	2	Y	1					3
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1 9	471	2	Y	1	3	1			1
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1 9	282	2	Y	1					2
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	8	1	169	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	480	N	164	-0-	-316	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	748	2	Y	3					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	37	1 2 9	763	2	Y	2					5
01	806	N	730	-0-	-76	-0-	36	1 2 9	692	2	Y	2	5	1			2
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	747	2	Y	2					4
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	43	1 9	870	2	Y	1	5	1			-0-
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	845	2	Y	3					3
05	868	N	500	-0-	-368	-0-	24	1 9	475	2	Y	1					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1 9	487	2	Y	1					3
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1 9	400	2	Y	1	3	1			1
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	513	2	Y	2					3
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	2	Y	-0-	3	1			-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	610	2	Y	2					2
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	688	2	Y	2					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	Y	2					4
							2	9									
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	20	1	385	2	Y	-0-	3	1			1
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	1					2
							1	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	Y	2					2
							2	9									
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	Y	2					4
							2	9									

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
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	27	1	631	2	Y	-0-					3
01	744	N	638	-0-	-106	-0-	32	1	597	2	Y	8	7	8			4
							9	9									
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	49	1	1078	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	53	1	952	2	Y	-0-					1
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	Y	4					5
							4	9									
05	930	N	148	-0-	-782	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					5

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
12	713	N	565	-0-	-148	-0-	26	1	538	2	Y	1					4
							1	9									
01	713	N	494	-0-	-219	-0-	24	1	468	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	24	1	505	2	Y	1					3
							1	9									
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	23	1	470	2	Y	-0-	3	1			-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	547	2	Y	2					2
							2	9									
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	668	2	Y	2					4
							2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	460	-0-	-222	-0-	19	1	440	2	Y	1					3
							1	9									
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	19	1	367	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	17	1	381	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					-0-
*04	390	N	306	-0-	-84	-0-	15	1	289	2	Y	2					2
							2	9									
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	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 #: 2019 RRCID -> 167236 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 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
12	682	N	392	-0-	-290	-0-	16	1	375	2	Y	1					3
							1	9									
01	620	N	402	-0-	-218	-0-	20	1	378	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	7	1	154	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	403	N	115	-0-	-288	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
*04	390	N	105	-0-	-285	-0-	5	1	99	2	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					1

PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	438	-0-	-244	-0-	18	1	420	2	Y	-0-					2
01	651	N	403	-0-	-248	-0-	20	1	377	2	Y	5	4	8			3
							6	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					1
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	Y	3					4
							3	9									
*05	899	N	410	-0-	-489	-0-	21	1	388	2	Y	1					5
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	884	2	Y	1					4
							1	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	Y	10	9	8			5
							11	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
*04	840	N	580	-0-	-260	-0-	29	1	548	2	Y	3					3
							3	9									
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	649	2	Y	1					4
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 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
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	26	1	613	2	Y	-0-					3
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	33	1	618	2	Y	8	7	8			4
							9	9									
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	701	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					1
*04	T. A.		751	-0-	751	751	38	1	710	2	Y	3					4
							3	9									
05	T. A.		609	-0-	609	1360	31	1	577	2	Y	1					5
							1	9									

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
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	26	1	616	2	Y	1					3
							1	9									
01	682	N	625	-0-	-57	-0-	31	1	585	2	Y	8	7	8			4
							9	9									
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	18	1	403	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	651	N	327	-0-	-324	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
*04	600	N	359	-0-	-241	-0-	18	1	339	2	Y	2					2
							2	9									
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					2

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
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	34	1	797	2	Y	1					4
							1	9									
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	33	1	627	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	32	1	692	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	666	-0-	-171	-0-	35	1	631	2	Y	-0-					1
*04	660	N	597	-0-	-63	-0-	30	1	565	2	Y	2					3
							2	9									
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	853	2	Y	1					4
							1	9									

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
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	37	1	755	2	Y	2					6
							2	9									
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	32	1	616	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	52	1	1091	2	Y	3					5
							3	9									
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	55	1	1112	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	52	1	1126	2	Y	3					3
							3	9									
05	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	50	1	985	2	Y	3					6
							3	9									

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
12	651	N	397	-0-	-254	-0-	16	1	381	2	Y	-0-					2
01	589	N	398	-0-	-191	-0-	20	1	372	2	Y	5	4	8			3
							6	9									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
*04	390	N	341	-0-	-49	-0-	17	1	322	2	Y	2					2
							2	9									
05	465	N	125	-0-	-340	-0-	6	1	119	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 #: 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
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					2
01	496	N	408	-0-	-88	-0-	20	1	382	2	Y	5	4	8			3
							6	9									
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	19	1	410	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
*04	390	N	350	-0-	-40	-0-	18	1	330	2	Y	2					2
							2	9									
05	465	N	346	-0-	-119	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					2

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
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	1					3
							1	9									
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	20	1	395	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	1					2
							1	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	410	-0-	-179	-0-	20	1	389	2	Y	1					2
							1	9									

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
12	775	N	425	-0-	-350	-0-	20	1	404	2	Y	1					2
							1	9									
01	713	N	486	-0-	-227	-0-	24	1	461	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	198	-0-	-110	-0-	9	1	188	2	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	142	-0-	-292	-0-	7	1	135	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	480	N	141	-0-	-339	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	7	1	139	2	Y	1					1
							1	9									

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
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					3
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	7	1	127	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	6	1	138	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					1

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
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	37	1	754	2	Y	2					5
							2	9									
01	744	N	645	-0-	-99	-0-	32	1	611	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	750	2	Y	2					4
							2	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	46	1	991	2	Y	3					3
							3	9									
05	868	N	582	-0-	-286	-0-	28	1	552	2	Y	2					5
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	267	-0-	-539	-0-	12	1	254	2	Y	1					4
							1	9									
01	899	N	227	-0-	-672	-0-	11	1	216	2	Y	-0-	3	1			1
02	728	N	191	-0-	-537	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					1
03	279	N	163	-0-	-116	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	210	N	159	-0-	-51	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	6	1	119	2	Y	1					1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	35	1	810	2	Y	1					4
							1	9									
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	34	1	646	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	32	1	699	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	650	-0-	-187	-0-	34	1	616	2	Y	-0-					1
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	2					3
							2	9									
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	53	1	1074	2	Y	3					7
							3	9									
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	991	2	Y	2					5
							2	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	55	1	1184	2	Y	4					4
							4	9									
05	1147	N	999	-0-	-148	-0-	48	1	949	2	Y	2					6
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	513	-0-	-293	-0-	24	1	487	2	Y	2					4
							2	9									
01	713	N	409	-0-	-304	-0-	20	1	389	2	Y	-0-	3	1			1
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	22	1	459	2	Y	1					2
							1	9									
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	21	1	435	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	1					1
							1	9									
05	527	N	387	-0-	-140	-0-	19	1	367	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 #: 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
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	74	1	1512	2	Y	4					10
							4	9									
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
02	980	N	861	-0-	-119	-0-	39	1	820	2	Y	2					5
							2	9									
03	1085	N	856	-0-	-229	-0-	40	1	815	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*04	1050	N	918	-0-	-132	-0-	40	1	875	2	Y	3					3
							3	9									
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	70	1	1385	2	Y	4					7
							4	9									

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
12	651	N	448	-0-	-203	-0-	18	1	429	2	Y	1					3
							1	9									
01	744	N	402	-0-	-342	-0-	20	1	376	2	Y	5	4	8			4
							6	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	2	Y	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	Y	3					3
							3	9									
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					3

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
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	36	1	724	2	Y	2					5
							2	9									
01	806	N	636	-0-	-170	-0-	31	1	604	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	2					4
							2	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	44	1	959	2	Y	3					3
							3	9									
05	775	N	516	-0-	-259	-0-	25	1	490	2	Y	1					4
							1	9									

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
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	38	1	772	2	Y	2					6
							2	9									
01	899	N	609	-0-	-290	-0-	30	1	578	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	1008	N	820	-0-	-188	-0-	37	1	781	2	Y	2					4
							2	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	896	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	47	1	1022	2	Y	3					3
							3	9									
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	40	1	781	2	Y	2					5
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	2					4
							2	9									
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	21	1	412	2	Y	-0-	3	1			1
02	476	N	190	-0-	-286	-0-	9	1	180	2	Y	1					2
							1	9									
03	527	N	167	-0-	-360	-0-	8	1	159	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	420	N	157	-0-	-263	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	2					2
							2	9									

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
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	-0-					1
01	248	N	126	-0-	-122	-0-	6	1	118	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	6	1	137	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	1					1
							1	9									
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					1

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
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	Y	1					3
							1	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	392	N	227	-0-	-165	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					2
03	496	N	173	-0-	-323	-0-	8	1	165	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	510	N	167	-0-	-343	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	Y	2					2
							2	9									

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
12	527	N	413	-0-	-114	-0-	19	1	393	2	Y	1					3
							1	9									
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	24	1	467	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	420	N	217	-0-	-203	-0-	10	1	206	2	Y	1					2
							1	9									
03	403	N	163	-0-	-240	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	480	N	163	-0-	-317	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	2					2
							2	9									

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
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	44	1	1020	2	Y	1					4
							1	9									
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	812	2	Y	11	9	8			6
							12	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	890	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	1054	N	859	-0-	-195	-0-	45	1	814	2	Y	-0-					1
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	Y	3					4
							3	9									
*05	651	N	618	-0-	-33	-0-	32	1	585	2	Y	1					5
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	628	2	Y	1					3
							1	9									
01	713	N	654	-0-	-59	-0-	32	1	613	2	Y	8	7	8			4
							9	9									
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	1093	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-					1
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	905	2	Y	4					5
							4	9									
*05	1085	N	616	-0-	-469	-0-	32	1	583	2	Y	1					6
							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
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	36	1	727	2	Y	2					4
							2	9									
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	32	1	613	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	560	N	216	-0-	-344	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					2
03	775	N	143	-0-	-632	-0-	7	1	135	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	630	N	135	-0-	-495	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	7	1	144	2	Y	1					1
							1	9									

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
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	37	1	870	2	Y	1					4
							1	9									
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	44	1	836	2	Y	12	10	8			6
							13	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	1063	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	55	1	988	2	Y	-0-					1
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	878	2	Y	4					5
							4	9									
*05	1085	N	627	-0-	-458	-0-	32	1	594	2	Y	1					6
							1	9									

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
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	776	2	Y	2					5
							2	9									
01	837	N	638	-0-	-199	-0-	31	1	605	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	36	1	766	2	Y	2					4
							2	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	896	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	915	2	Y	3					3
							3	9									
05	899	N	484	-0-	-415	-0-	23	1	460	2	Y	1					4
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	1					3
							1	9									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	1					2
							1	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	1					1
							1	9									
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	18	1	363	2	Y	1					2
							1	9									

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
12	682	N	277	-0-	-405	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					2
01	682	N	259	-0-	-423	-0-	13	1	245	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					1
03	279	N	155	-0-	-124	-0-	7	1	148	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	240	N	156	-0-	-84	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	140	2	Y	1					1
							1	9									

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
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	2					6
							2	9									
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	896	N	501	-0-	-395	-0-	23	1	477	2	Y	1					4
							1	9									
03	1147	N	493	-0-	-654	-0-	23	1	469	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*04	660	N	422	-0-	-238	-0-	19	1	402	2	Y	1					1
							1	9									
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	24	1	467	2	Y	2					3
							2	9									

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
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	Y	1					3
							1	9									
01	527	N	414	-0-	-113	-0-	20	1	393	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	1					2
							1	9									
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	23	1	462	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	1					1
							1	9									
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	19	1	373	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 #: 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
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	36	1	738	2	Y	2					5
							2	9									
01	930	N	639	-0-	-291	-0-	31	1	606	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	Y	2					4
							2	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	885	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	960	2	Y	3					3
							3	9									
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	985	2	Y	3					6
							3	9									

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
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	37	1	752	2	Y	1					4
							1	9									
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	32	1	615	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	23	1	493	2	Y	1					3
							1	9									
03	775	N	524	-0-	-251	-0-	25	1	498	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*04	630	N	407	-0-	-223	-0-	18	1	388	2	Y	1					1
							1	9									
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	2					3
							2	9									

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
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	3	Y	-0-					1
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					1
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	Y	-0-					1
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	Y	-0-					1
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	3	Y	-0-					1
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					1

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
12	496	N	314	-0-	-182	-0-	12	1	302	3	Y	-0-					15
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					15
02	308	N	158	-0-	-150	-0-	2	1	156	3	Y	-0-					15
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					15
*04	540	N	296	-0-	-244	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					15
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	Y	9					24
							10	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					16
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					16
02	252	N	143	-0-	-109	-0-	2	1	141	3	Y	-0-					16
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					16
*04	570	N	178	-0-	-392	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					16
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	6					22
							7	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	899	N	39	-0-	-860	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					4
01	930	N	53	-0-	-877	-0-	53	2			Y	-0-					4
02	420	N	105	-0-	-315	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					4
*05	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	66	3	Y	1					5
							1	9									

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
12	744	N	451	-0-	-293	-0-	17	1	434	3	Y	-0-					25
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					25
02	448	N	219	-0-	-229	-0-	2	1	217	3	Y	-0-					25
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					25
*04	810	N	210	-0-	-600	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					25
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	Y	7					32
							8	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
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

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
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	75	1	1527	2	Y	3					9
							3	9									
01	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	50	1	977	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	77	1	1609	2	Y	4					7
							4	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	69	1	1408	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1197	2	Y	3					4
							3	9									
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	70	1	1387	2	Y	4					8
							4	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	543	-0-	-294	-0-	25	1	517	2	Y	1					3
							1	9									
01	713	N	491	-0-	-222	-0-	24	1	466	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	10	1	203	2	Y	1					2
							1	9									
03	558	N	141	-0-	-417	-0-	7	1	134	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	480	N	144	-0-	-336	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	2					2
							2	9									

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	25	1	652	3	Y	-0-					3
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			Y	-0-					3
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	8	1	709	3	Y	-0-					3
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	722	3	Y	-0-					3
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	58	1	710	3	Y	-0-					3
*05	806	N	637	-0-	-169	-0-	49	1	587	3	Y	1					4
							1	9									

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	16	1	424	3	Y	-0-					2
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					2
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	3	Y	-0-					2
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	3	Y	-0-					2
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	40	1	495	3	Y	-0-					2
*05	589	N	395	-0-	-194	-0-	30	1	364	3	Y	1					3
							1	9									

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	-0-					1
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					1
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	6	1	490	3	Y	-0-					1
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	3	Y	-0-					1
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	3	Y	-0-					1
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	460	3	Y	1					2
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	532	3	Y	-0-					2
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					2
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	8	1	696	3	Y	-0-					2
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	615	3	Y	-0-					2
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	3	Y	-0-					2
*05	775	N	518	-0-	-257	-0-	40	1	477	3	Y	1					3
							1	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
12	806	N	538	-0-	-268	-0-	20	1	518	3	Y	-0-					23
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					23
02	504	N	284	-0-	-220	-0-	3	1	281	3	Y	-0-					23
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	28	1	360	3	Y	-0-					23
*04	900	N	314	-0-	-586	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					23
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	467	3	Y	10					33
							11	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
12	372	N	129	-0-	-243	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					7
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					7
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					7
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					7
*04	120	N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					7
*05	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	79	3	Y	1					8
							1	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					9
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					9
02	168	N	68	-0-	-100	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					9
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					9
*04	240	N	81	-0-	-159	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					9
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	3					12
							3	9									

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	39	1	804	2	Y	2					6
							2	9									
01	899	N	627	-0-	-272	-0-	31	1	595	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	952	N	825	-0-	-127	-0-	37	1	786	2	Y	2					4
							2	9									
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	41	1	830	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	883	2	Y	3					3
							3	9									
05	899	N	137	-0-	-762	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	2	Y	2					7
							2	9									
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	43	1	837	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
02	1148	N	987	-0-	-161	-0-	45	1	940	2	Y	2					5
							2	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	54	1	1095	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	53	1	1144	2	Y	3					3
							3	9									
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	48	1	956	2	Y	3					6
							3	9									

PETTY RANCH WELL #: 1222 RRCID -> 201876 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5065 - 5088

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	3	Y	-0-					14
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					14
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	4	1	365	3	Y	-0-					14
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					14
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	Y	-0-					14
*05	403	N	302	-0-	-101	-0-	23	1	278	3	Y	1					15
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	1					3
							1	9									
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	Y	2					3
							2	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	776	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	778	2	Y	2					2
							2	9									
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	729	2	Y	2					4
							2	9									

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	-0-					21
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					21
02	336	N	157	-0-	-179	-0-	2	1	155	3	Y	-0-					21
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	24	1	310	3	Y	-0-					21
*04	600	N	331	-0-	-269	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					21
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	468	3	Y	10					31
							11	9									

PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264

12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	788	2	Y	1					4
							1	9									
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	33	1	618	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	32	1	695	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	705	-0-	-132	-0-	37	1	668	2	Y	-0-					1
*04	630	N	585	-0-	-45	-0-	29	1	554	2	Y	2					3
							2	9									
*05	806	N	772	-0-	-34	-0-	40	1	731	2	Y	1					4
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1220 RRCID -> 206971 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 5226

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 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
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	34	1	802	2	Y	1					4
							1	9									
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	2	Y	-0-					1
*04	660	N	605	-0-	-55	-0-	30	1	573	2	Y	2					3
							2	9									
*05	806	N	785	-0-	-21	-0-	40	1	744	2	Y	1					4
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	34	1	791	2	Y	1					4
							1	9									
01	744	N	677	-0-	-67	-0-	34	1	634	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	32	1	694	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	681	-0-	-156	-0-	36	1	645	2	Y	-0-					1
*04	660	N	596	-0-	-64	-0-	30	1	564	2	Y	2					3
							2	9									
*05	806	N	171	-0-	-635	-0-	9	1	161	2	Y	1					4
							1	9									

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 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
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	22	1	577	3	Y	-0-					28
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					28
02	616	N	331	-0-	-285	-0-	4	1	327	3	Y	-0-					28
03	589	N	417	-0-	-172	-0-	30	1	387	3	Y	-0-					28
*04	900	N	325	-0-	-575	-0-	24	1	301	3	Y	-0-					28
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	535	3	Y	10					38
							11	9									

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 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
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					1
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					1
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			Y	-0-					1
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					1
*04	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	1					2
							1	9									

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
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	1					3
							1	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	1					2
							1	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	450	N	429	-0-	-21	-0-	19	1	409	2	Y	1					1
							1	9									
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	Y	2					3
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 210578 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4822 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	38	1	892	2	Y	-0-					3
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	Y	15	12	8			6
							17	9									
02	672	N	420	-0-	-252	-0-	18	1	402	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	930	N	402	-0-	-528	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	664	-0-	-236	-0-	33	1	627	2	Y	4					4
							4	9									
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	716	2	Y	-0-					4

PETTY RANCH WELL #: 1320 RRCID -> 212256 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 4992 - 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
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	38	1	772	2	Y	2					5
							2	9									
01	837	N	666	-0-	-171	-0-	33	1	631	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	2	Y	2					4
							2	9									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	55	1	1203	2	Y	4					4
							4	9									
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	709	2	Y	2					6
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	36	1	731	2	Y	2					5
							2	9									
01	868	N	648	-0-	-220	-0-	32	1	615	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	740	2	Y	2					4
							2	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	772	2	Y	2					2
							2	9									
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	2					4
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 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
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	26	1	522	2	Y	2					4
							2	9									
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	25	1	481	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	24	1	504	2	Y	1					3
							1	9									
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	25	1	501	2	Y	-0-	3	1			-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	Y	2					2
							2	9									
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	Y	2					4
							2	9									

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
12	806	N	551	-0-	-255	-0-	26	1	524	2	Y	1					3
							1	9									
01	775	N	438	-0-	-337	-0-	21	1	416	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	Y	2					3
							2	9									
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	21	1	429	2	Y	-0-	3	1			-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	2					2
							2	9									
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	1					3
							1	9									

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
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	34	1	799	2	Y	1					4
							1	9									
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	34	1	634	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	31	1	688	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	36	1	640	2	Y	-0-					1
*04	660	N	604	-0-	-56	-0-	30	1	572	2	Y	2					3
							2	9									
*05	806	N	625	-0-	-181	-0-	32	1	592	2	Y	1					4
							1	9									

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	792	3	Y	-0-					3
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					3
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	11	1	975	3	Y	-0-					3
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	78	1	1013	3	Y	-0-					3
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	72	1	890	3	Y	-0-					3
*05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	65	1	782	3	Y	1					4
							1	9									

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
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	19	1	494	3	Y	-0-					1
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					1
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	8	1	680	3	Y	-0-					1
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	52	1	675	3	Y	-0-					1
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	Y	-0-					1
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	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 #: 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
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	34	1	793	2	Y	1					4
							1	9									
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	654	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	35	1	620	2	Y	-0-					1
*04	690	N	596	-0-	-94	-0-	30	1	564	2	Y	2					3
							2	9									
*05	775	N	608	-0-	-167	-0-	31	1	576	2	Y	1					4
							1	9									

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
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	37	1	749	2	Y	2					5
							2	9									
01	868	N	643	-0-	-225	-0-	31	1	610	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	1104	2	Y	3					5
							3	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	66	1	1342	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	2	Y	4					4
							4	9									
05	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	55	1	1078	2	Y	3					7
							3	9									

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
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	Y	2					4
							2	9									
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	39	1	764	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	1					3
							1	9									
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	2					2
							2	9									
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	1					3
							1	9									

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
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	788	2	Y	1					4
							1	9									
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	33	1	631	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	32	1	692	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	671	-0-	-166	-0-	35	1	636	2	Y	-0-					1
*04	660	N	617	-0-	-43	-0-	31	1	583	2	Y	3					4
							3	9									
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	40	1	732	2	Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	48	1	1114	2	Y	1					5
							1	9									
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	55	1	1042	2	Y	14	12	8			7
							15	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1310	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	57	1	1020	2	Y	-0-					1
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	Y	5					6
							6	9									
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	2	Y	-0-					6

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	2	Y	3					6
							3	9									
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	836	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	65	1	1367	2	Y	3					6
							3	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1434	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	54	1	1177	2	Y	3					4
							3	9									
05	1488	N	746	-0-	-742	-0-	36	1	708	2	Y	2					6
							2	9									

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	3	Y	-0-					1
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					1
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	638	3	Y	-0-					1
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	48	1	624	3	Y	-0-					1
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	41	1	509	3	Y	-0-					1
*05	713	N	498	-0-	-215	-0-	38	1	459	3	Y	1					2
							1	9									

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	40	1	1035	3	Y	-0-					40
01	1054	N	919	-0-	-135	-0-	919	2			Y	-0-					40
02	1092	N	741	-0-	-351	-0-	8	1	733	3	Y	-0-					40
03	1085	N	857	-0-	-228	-0-	61	1	796	3	Y	-0-					40
*04	1800	N	1004	-0-	-796	-0-	75	1	929	3	Y	-0-					40
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	70	1	848	3	Y	31					71
							34	9									

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	34	1	801	2	Y	1					4
							1	9									
01	744	N	676	-0-	-68	-0-	34	1	633	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	812	N	720	-0-	-92	-0-	31	1	688	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	649	-0-	-188	-0-	34	1	615	2	Y	-0-					1
*04	660	N	597	-0-	-63	-0-	30	1	565	2	Y	2					3
							2	9									
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	817	2	Y	1					4
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	3					7
							3	9									
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	56	1	1183	2	Y	3					6
							3	9									
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1377	2	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	56	1	1205	2	Y	4					4
							4	9									
05	1364	N	442	-0-	-922	-0-	21	1	420	2	Y	1					5
							1	9									

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
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	35	1	827	2	Y	-0-					3
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	840	2	Y	12	10	8			5
							13	9									
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	Y	-0-					-0-
*04	870	N	497	-0-	-373	-0-	25	1	469	2	Y	3					3
							3	9									
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					3

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
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	788	2	Y	1					4
							1	9									
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	33	1	629	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	32	1	697	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	667	-0-	-170	-0-	35	1	632	2	Y	-0-					1
*04	660	N	604	-0-	-56	-0-	30	1	572	2	Y	2					3
							2	9									
*05	806	N	454	-0-	-352	-0-	23	1	430	2	Y	1					4
							1	9									

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
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	44	1	1017	2	N	1					5
							1	9									
01	961	N	868	-0-	-93	-0-	43	1	813	2	N	11	9	8			7
							12	9									
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	41	1	899	2	N	-0-	6	1			1
03	1054	N	866	-0-	-188	-0-	46	1	820	2	N	-0-					1
*04	840	N	771	-0-	-69	-0-	39	1	729	2	N	3					4
							3	9									
*05	1054	N	398	-0-	-656	-0-	20	1	377	2	N	1					5
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	27	1	622	2	N	-0-					3
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	32	1	607	2	N	8	7	8			4
							9	9									
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	18	1	406	2	N	-0-	4	1			-0-
03	651	N	388	-0-	-263	-0-	20	1	368	2	N	-0-					-0-
*04	630	N	353	-0-	-277	-0-	18	1	333	2	N	2					2
							2	9									
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-					2

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
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	5	1	126	2	N	-0-					1
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	7	1	127	2	N	1	1	8			1
							1	9									
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	6	1	130	2	N	-0-	1	1			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	1					1
							1	9									
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					1

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
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	N	-0-					18
01	558	N	269	-0-	-289	-0-	269	2			N	-0-					18
02	588	N	167	-0-	-421	-0-	2	1	165	3	N	-0-					18
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	N	-0-					18
*04	540	N	255	-0-	-285	-0-	19	1	236	3	N	-0-					18
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	N	8					26
							9	9									

PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	44	1	1021	2	N	1					5
							1	9									
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	44	1	823	2	N	11	9	8			7
							12	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	N	-0-	6	1			1
03	1054	N	869	-0-	-185	-0-	46	1	823	2	N	-0-					1
*04	840	N	774	-0-	-66	-0-	39	1	732	2	N	3					4
							3	9									
*05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	52	1	955	2	N	1					5
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1215 RRCID -> 248183 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4875 - 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
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	52	1	1212	2	N	1					4
							1	9									
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	56	1	1055	2	N	14	12	8			6
							15	9									
02	812	N	401	-0-	-411	-0-	17	1	384	2	N	-0-	6	1			-0-
03	1271	N	373	-0-	-898	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-
*04	1080	N	379	-0-	-701	-0-	19	1	358	2	N	2					2
							2	9									
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	54	1	1002	2	N	1					3
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 248282 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4918 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	1026	2	N	2					6
01	899	N	827	-0-	-72	-0-	40	1 3 9	784	2	N	3	6	1			3
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	46	1 2 9	959	2	N	2					5
03	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	48	1 1 9	982	2	N	1	6	1			-0-
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1 3 9	1014	2	N	3					3
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	50	1 3 9	989	2	N	3					6

PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	781	2	N	2					6
01	899	N	613	-0-	-286	-0-	30	1 1 9	582	2	N	1	5	1			2
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	965	2	N	2					4
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	1264	2	N	2	6	1			-0-
*04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	53	1 4 9	1140	2	N	4					4
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	980	2	N	2					6

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
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	37	1 2 9	744	2	N	2					4
01	837	N	635	-0-	-202	-0-	31	1 2 9	602	2	N	2	4	1			2
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	23	1 1 9	481	2	N	1					3
03	775	N	532	-0-	-243	-0-	25	1 1 9	506	2	N	1	4	1			-0-
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	661	2	N	2					2
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	613	2	N	2					4

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 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
12	682	N	375	-0-	-307	-0-	15	1	360	2	N	-0-					3
01	651	N	412	-0-	-239	-0-	20	1 6 9	386	2	N	5	4	8			4
02	616	N	155	-0-	-461	-0-	7	1	148	2	N	-0-	4	1			-0-
03	372	N	119	-0-	-253	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
*04	390	N	106	-0-	-284	-0-	5	1 1 9	100	2	N	1					1
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	N	-0-					1

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	200	-0-	-203	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	60	1	119	2	N	-0-					-0-
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
12	5165		7239	-0-	2074 B	-615	796	1	6420	2	Y	21					67
							23	9									
01	4574		6856	-0-	2282 B	1667	777	1	6079	2	Y	-0-					67
02	3075	N	5532	-0-	2457 B	4124	659	1	4865	2	Y	7	58	1			16
							8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4124																	
03	7254		6511	-0-	-743 B	3381	830	1	5666	2	Y	14					30
							15	9									
04	7020		7211	-0-	191 B	3572	767	1	6393	2	Y	46	63	1			13
							51	9									
05	7254		6664	-0-	-590 B	2982	726	1	5927	2	Y	10					23
							11	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

12	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	164	2	95	9	N	86	175	1			44
01	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	42	2	43	9	N	39					83
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	146	2	56	9	N	51					134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	149	-0-	-99 B	-0-	72	2	77	9	N	70	176	1			28
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	9	2	83	9	N	75					103
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	120	178	1			45

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	434	N	170	-0-	-264	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	168	N	23	-0-	-145	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 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
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 196 RRCID -> 097085 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1478 - 1487

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2015 - PLUGGED 03/20/15

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) //CONT.// 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COOK MTN) 36108 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKER, L. WELL #: 119 RRCID -> 042872 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 5423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)//CONT.// 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 67 RRCID -> 114893 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 2596 PERF. 2449 - 2453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					65
01	1567	R	1567	-0-	-0-	-0-	1558	2	9	9	N	8					73
02	1372	#	1353	-0-	-19	-0-	1353	2			N	-0-					73
03	1550	#	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			N	-0-					73
*04	1530	#	1324	-0-	-206	-0-	1283	2	41	9	N	37					110
*05	1581	#	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					110

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 3 RRCID -> 152406 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9034 - 9050

12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152838 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 8390 - 8438

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	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
12	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	37	1	1131	2	N	33					46
							36	9									
01	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	312	1	1051	2	N	-0-					46
02	1624	X	1341	-0-	-283	-0-	251	1	1090	2	N	-0-					46
03	1798	X	1377	-0-	-421	-0-	238	1	1125	2	N	13					59
							14	9									
04	1740	X	1304	-0-	-436	-0-	252	1	1052	2	N	-0-					59
*05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	268	1	1309	2	N	-0-					59

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3100	X	2441	-0-	-659	-0-	930	1	1499	2	N	11					126
							12	9									
01	2511	X	1658	-0-	-853	-0-	660	1	998	2	N	-0-					126
02	2268	X	2217	-0-	-51	-0-	840	1	1371	2	N	5					131
							6	9									
03	2511	X	1275	-0-	-1236	-0-	630	1	622	2	N	21					152
							23	9									
04	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	720	1	703	2	N	-0-					152
05	2449	N	2172	-0-	-277	-0-	690	1	1479	2	N	3					155
							3	9									

WENDT, HERMAN, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 010633 COMPL. DATE 02/10/1958 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2015 - PLUGGED 03/12/15

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
12	8339	X	6380	-0-	-1959	-0-	334	1	6046	2	Y	-0-					2
01	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	404	1	8552	2	Y	-0-					2
02	7672	X	6609	-0-	-1063	-0-	351	1	6258	2	Y	-0-					2
03	8494	X	8198	-0-	-296	-0-	405	1	7793	2	Y	-0-					2
04	8670	X	6867	-0-	-1803	-0-	371	1	6496	2	Y	-0-					2
05	8959	X	8072	-0-	-887	-0-	412	1	7660	2	Y	-0-					2

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
12	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	386	1	7003	2	Y	48					95
							53	9									
01	7223	X	6996	-0-	-227	-0-	316	1	6680	2	Y	-0-					95
02	5712	X	5587	-0-	-125	-0-	297	1	5290	2	Y	-0-					95
03	7440	X	5432	-0-	-2008	-0-	269	1	5163	2	Y	-0-					95
04	7170	X	4930	-0-	-2240	-0-	266	1	4664	2	Y	-0-					95
05	7409	X	5209	-0-	-2200	-0-	265	1	4918	2	Y	24					119
							26	9									

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	1	28	7			1
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	42	1	95	2	Y	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	59	1	101	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	116	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

12	T. A.	254	-0-	254	254	121	1	133	2	Y	-0-	44	7			-0-
01	T. A.	471	-0-	471	725	253	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	172	-0-	172	897	47	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	25	-0-	25	922	6	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	1179	X	257	-0-	-922	-0-	78	1	179	2	Y	-0-					-0-
*05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	121	1	205	2	Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4017	-0-	-726	-0-	210	1	3807	2	N	-0-					165
01	4743	X	4643	-0-	-100	-0-	210	1	4433	2	N	-0-					165
02	3808	X	3602	-0-	-206	-0-	192	1	3410	2	N	-0-					165
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	256	1	4923	2	N	19					184
							21	9									
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	263	1	4617	2	N	18					202
							20	9									
05	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	223	1	4146	2	N	145					347
							160	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 2 RRCID -> 149547 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 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
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
05	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

12	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	403	#	96	-0-	-307	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	364	#	141	-0-	-223	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	403	#	105	-0-	-298	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	330	#	74	-0-	-256	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) //CONT.// 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS //CONT.// 871133
HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) //CONT.// 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	476	N	234	-0-	-242	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	496	N	131	-0-	-365	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*03	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	958	R	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	644	#	585	-0-	-59	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	930	#	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (1450 SD.) 36108 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 159 RRCID -> 123134 COMPL. DATE 11/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 1445 - 1450

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2015 - PLUGGED 03/16/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					73
01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					73
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					73
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					73
*04	2400	N	2887	-0-	487	487	2880	2	7	9	Y	6					79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	487					Y	NO RPT					79

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2007

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	106 4	1 9	3200	2	N	4					26
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	849	1	2865	2	N	-0-					26
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	714	1	3097	2	N	-0-					26
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	702	1	3317	2	N	-0-					26
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	708	1	2951	2	N	-0-					26
*05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	615	1	3002	2	N	-0-					26

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

12	2666	N	1388	-0-	-1278	-0-	44	1	1344	2	N	-0-	13	7			-0-
01	2666	N	1532	-0-	-1134	-0-	350	1	1182	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1482	-0-	-310	-0-	278	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	307	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	301	1	1257	2	N	-0-					-0-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	281	1	1375	2	N	-0-					-0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

12	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	181	1	762	2	N	-0-				-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	172	1	675	2	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	221	1	903	2	N	-0-				-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	203	1	609	2	N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

12	1178	#	1298	-0-	120	B	-14271	248	1	1050	2	N	-0-				-0-
01	0	#	1221	-0-	1221	B	-13050	247	1	974	2	N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-13050					N	-0-				-0-
03	1302	#	1194	-0-	-108	B	-13158	235	1	959	2	N	-0-				-0-
*04	1260	#	1226	-0-	-34	B	-13192	307	1	919	2	N	-0-				-0-
*05	1302	#	NO RPT	-0-	-1302	B	-14494					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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GREGG WOOD (1400) //CONT.// 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	3069	#	2262	-0-	-807	-0-	498	1	1764	2	N	-0-					220
01	2821	#	1932	-0-	-889	-0-	230	1	1702	2	N	-0-					220
02	2548	#	1758	-0-	-790	-0-	333	1	1406	2	N	17	17	1			220
							19	9									
03	2821	#	2188	-0-	-633	-0-	454	1	1734	2	N	-0-					220
04	2190	#	1878	-0-	-312	-0-	324	1	1535	2	N	17	17	1			220
							19	9									
05	2263	#	2088	-0-	-175	-0-	430	1	1658	2	N	-0-					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED ONE WELL 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	558	N	322	-0-	-236	-0-	71	1	251	2	N	-0-					-0-
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	41	1	172	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	42	1	158	2	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	45	1	216	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	60	1	230	2	N	-0-					-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
12	1395	X	940	-0-	-455	-0-	692	2	248	9	N	225	186	1			85
01	1395	X	736	-0-	-659	-0-	510	2	226	9	N	205	181	1			109
02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1319	2	193	9	N	175	176	1			108
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1297	2	271	9	N	246	179	1			175
04	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1239	2	244	9	N	222	173	1			224
05	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	1240	2	281	9	N	255	354	1			125

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234562 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3850 - 3982

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - P&A 12/19/14

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

12	4495	X	3674	-0-	-821	-0-	272	1	3402	2	N	-0-					92
01	4495	X	3375	-0-	-1120	-0-	231	1	3144	2	N	-0-					92
02	3248	X	2924	-0-	-324	-0-	232	1	2692	2	N	-0-					92
03	3689	X	880	-0-	-2809	-0-	73	1	807	2	N	-0-					92
04	3570	X	3242	-0-	-328	-0-	321	1	2921	2	N	-0-					92
05	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	310	1	3139	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

12	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	591	1	2093	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	950	-0-	-1158	-0-	113	1	837	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	895	-0-	-1177	-0-	170	1	716	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2697	X	968	-0-	-1729	-0-	201	1	767	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	697	-0-	-1913	-0-	120	1	570	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2697	X	813	-0-	-1884	-0-	167	1	646	2	N	-0-					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

12	93	N	54	-0-	-39	-0-	12	1	42	2	N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	19	1	68	2	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	2	N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	21	1	89	2	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	48	1	183	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	33	1	157	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	32	1	125	2	N	-0-					-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
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	254	1	902	2	N	-0-					34
01	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	130	1	966	2	N	-0-					34
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	354	1	1493	2	N	-0-					34
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	345	1	1315	2	N	-0-					34
04	1050	N	794	-0-	-256	-0-	137	1	649	2	N	7	7	1			34
							8	9									
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	363	1	1401	2	N	-0-					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
12	8607		8607	-0-	-0-	-0-	1895	1	6712	2	N	-0-					118
01	8822		8822	-0-	-0-	-0-	1050	1	7772	2	N	-0-					118
02	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	1483	1	6253	2	N	70	70	1			118
							77	9									
03	7595		7452	-0-	-143	-0-	1547	1	5905	2	N	-0-					118
*04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	1545	1	7316	2	N	80	80	1			118
							88	9									
05	7595		9188	-0-	1593	1593	1893	1	7295	2	N	-0-					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	51	1	181	2	N	-0-					67
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	N	-0-					67
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	28	1	117	2	N	1	1	1			67
							1	9									
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	29	1	113	2	N	-0-					67
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	18	1	87	2	N	1	1	1			67
							1	9									
05	155	N	35	-0-	-120	-0-	7	1	28	2	N	-0-					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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	6448	X	6243	-0-	-205	-0-	6113	2	130	9	N	118	195	1			80
01	6448	X	5905	-0-	-543	-0-	5848	2	57	9	N	52					132
02	6356	X	5826	-0-	-530	-0-	5644	2	182	9	N	165	195	1			102
03	7037	X	5903	-0-	-1134	-0-	5874	2	29	9	N	26					128
04	6660	X	5512	-0-	-1148	-0-	5328	2	184	9	N	167	195	1			100
*05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6759	2	36	9	N	33					133

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
12	8062		8062	-0-	-0-	2207	1187	1	6875	2	N	-0-					-0-
01	6571		6571	-0-	-0-	2207	1204	1	5367	2	N	-0-					-0-
02	14639		8358	-0-	-6281	-0-	1178	1	7180	2	N	-0-					-0-
03	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	1311	1	7970	2	N	-0-					-0-
04	1980		8569	-0-	6589	6589	1330	1	7239	2	N	-0-					-0-
05	2046		7807	-0-	5761	12350	1155	1	6652	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
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	297	1	1721	2	N	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	350	1	1561	2	N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	260	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	286	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	233	1	1269	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	259	1	1490	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	186	N	181	-0-	-5	-0-	39	1	142	2	N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	59	1	188	2	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	48	1	144	2	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	50	1	122	2	N	-0-					-0-
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	30	1	99	2	N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	51	1	129	2	N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	2	N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	30	1	1236	2	N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	37	1	1258	2	N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	163	1	1040	2	N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	437	1	937	2	N	-0-					-0-
*05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	598	1	1623	2	N	-0-					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (9800) //CONT.// 37300 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 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
12	3255	#	3162	-0-	-93	-0-	664	1	2412	2	N	78	126	7			78
							86	9									
01	3255	#	2993	-0-	-262	-0-	716	1	2277	2	N	-0-					78
02	2856	#	2488	-0-	-368	-0-	622	1	1866	2	N	-0-					78
03	2852	#	2715	-0-	-137	-0-	792	1	1923	2	N	-0-					78
04	3060	#	2402	-0-	-658	-0-	552	1	1850	2	N	-0-					78
05	3162	#	2419	-0-	-743	-0-	684	1	1735	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

12	93	N	22	-0-	-71	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	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

12	1054	N	885	-0-	-169	-0-	191	1	694	2	N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	280	1	892	2	N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	374	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	258	1	627	2	N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	441	1	1476	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	852	-0-	-202	-0-	241	1	611	2	N	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	504	1	1832	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1217	-0-	-1015	-0-	291	1	926	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1015	-0-	-917	-0-	254	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	300	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	222	1	744	2	Y	-0-					-0-
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	218	1	554	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

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	46	1	260	2	Y	-0-					11
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	49	1	259	2	Y	-0-					11
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	52	1	281	2	Y	-0-					11
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	91	1	444	2	Y	-0-					11
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	90	1	446	2	Y	-0-					11
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	82	1	424	2	Y	-0-					11

LINN OPERATING, INC. 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	114	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	101	-0-	-116	-0-	24	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	92	-0-	-104	-0-	23	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	48	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	34	1	113	2	Y	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	38	1	96	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	68	1	246	2	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	55	1	175	2	N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	55	1	165	2	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	59	1	142	2	N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	38	1	127	2	N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	60	1	152	2	N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	1559	1	8882	2	Y	-0-					-0-
01	10385	X	9758	-0-	-627	-0-	1547	1	8211	2	Y	-0-					-0-
02	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	1577	1	8448	2	Y	-0-					-0-
03	10385	X	10137	-0-	-248	-0-	1716	1	8421	2	Y	-0-					-0-
04	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	1697	1	8350	2	Y	-0-					-0-
*05	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	1788	1	9289	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10700) //CONT.// 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 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
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	256	1	1462	2	Y	-0-					37
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	322	1	1706	2	Y	-0-					37
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	323	1	1730	2	Y	-0-					37
03	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	264	1	1298	2	Y	-0-					37
04	DLQ G-10		1668	-0-	1668	1668	282	1	1386	2	Y	-0-					37
05	DLQ G-10		1822	-0-	1822	3490	294	1	1528	2	Y	-0-					37

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

12	1767	N	1312	-0-	-455	-0-	196	1	1116	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	800	-0-	-750	-0-	127	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	13	-0-	-1219	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	5	-0-	-1297	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 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
12	2976	X	2517	-0-	-459	-0-	543	1	1974	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	704	1	2240	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2662	-0-	-26	-0-	665	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	803	1	1948	2	N	-0-					-0-
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	1006	1	3368	2	N	-0-					-0-
*05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1051	1	2665	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	11005	X	10037	-0-	-968	-0-	2594	1	7443	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	8842	-0-	-2163	-0-	2538	1	6304	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	6398	-0-	-3458	-0-	1870	1	4528	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	8958	-0-	-1582	-0-	2279	1	6679	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9080	-0-	-880	-0-	2159	1	6921	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	7456	-0-	-2588	-0-	1822	1	5634	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	10					10

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

12	3906	X	3116	-0-	-790	B	-0-	229 51	1 9	2836	2	N	46	4	8						222
01	3906	X	3901	-0-	-5	B	-0-	259 62	1 9	3580	2	N	56	188	1	3	8				87
02	3528	X	3488	-0-	-40	B	-0-	273 63	1 9	3152	2	N	57	5	8						139
03	3255	X	2998	-0-	-257	B	-0-	379 10	1 9	2609	2	N	9								148
04	3780	X	2804	-0-	-976	B	-0-	344 84	1 9	2376	2	N	76								224
*05	3906	X	1738	-0-	-2168	B	-0-	237 35	1 9	1466	2	N	32	178	1						78

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	1119	-0-		-28	B	-41777	76	1	N	83	16	8			319
									91	9							
01	1147	X	683	-0-		-464	B	-41777	40	1	N	81	189	1	11	8	200
									89	9							
02	728	X	772	-0-		44	B	-41733	39	1	N	257	189	1	11	8	257
									283	9							
03	1116	X	591	-0-		-525	B	-41733	60	1	N	107					364
									118	9							
04	1080	X	910	-0-		-170	B	-41733	108	1	N	54					418
									59	9							
*05	1116	X	397	-0-		-719	B	-41733	50	1	N	33	326	1			125
									36	9							

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	281	-0-		-618	B	-31605	22	1	N	-0-					33
01	868	X	970	-0-		102	B	-31503	64	1	N	9					42
									10	9							
02	700	X	645	-0-		-55	B	-31503	52	1	N	10					52
									11	9							
03	775	X	543	-0-		-232	B	-31503	66	1	N	19					71
									21	9							
04	930	X	580	-0-		-350	B	-31503	73	1	N	-0-					71
*05	961	X	494	-0-		-467	B	-31503	69	1	N	-0-					71

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	25	-0-		-347	B	-0-	2	1	N	-0-					125
01	332	X	332	-0-		-0-	B	-0-	23	1	N	2					127
									2	9							
02	196	X	156	-0-		-40	B	-0-	13	1	N	3					130
									3	9							
03	801	X	801	-0-		-0-	B	-0-	97	1	N	34					164
									37	9							
04	798	X	798	-0-		-0-	B	-0-	100	1	N	4					168
									4	9							
05	341	X	321	-0-		-20	B	-0-	45	1	N	-0-					168

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1101	-0-		-325	B	-0-	80	1	N	12					45
									13	9							
01	1426	X	1175	-0-		-251	B	-0-	78	1	N	13					58
									14	9							
02	1288	X	1008	-0-		-280	B	-0-	78	1	N	39	2	8			95
									43	9							
03	1144	X	1144	-0-		-0-	B	-0-	138	1	N	54					149
									59	9							
04	1370	X	1370	-0-		-0-	B	-0-	169	1	N	29					178
									32	9							
*05	1615	X	1615	-0-		-0-	B	-0-	222	1	N	22	156	1			44
									24	9							

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	682	X	752	-0-	70 B	-70789	55	1	697	2	N	-0-					33
01	1581	X	505	-0-	-1076 B	-70789	34	1	467	2	N	4					37
							4	9									
02	1428	X	611	-0-	-817 B	-70789	46	1	548	2	N	15					52
							17	9									
03	1581	X	902	-0-	-679 B	-70789	106	1	731	2	N	59					111
							65	9									
04	870	X	1069	-0-	199 B	-70590	125	1	863	2	N	74					185
							81	9									
05	744	X	1263	-0-	519 B	-70071	176	1	1087	2	N	-0-					185

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
12	1426	X	1170	-0-	-256 B	-0-	86	1	1065	2	N	17					97
							19	9									
01	1608	X	1608	-0-	-0- B	-0-	106	1	1467	2	N	32					129
							35	9									
02	1288	X	1066	-0-	-222 B	-0-	82	1	944	2	N	36					165
							40	9									
03	1919	X	1919	-0-	-0- B	-0-	241	1	1658	2	N	18					183
							20	9									
04	1560	X	1355	-0-	-205 B	-0-	171	1	1184	2	N	-0-					183
*05	2125	X	2125	-0-	-0- B	-0-	296	1	1829	2	N	-0-					183

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
12	806	X	794	-0-	-12 B	-0-	58	1	722	2	N	13	180	1			25
							14	9									
01	817	X	817	-0-	-0- B	-0-	54	1	755	2	N	7					32
							8	9									
02	1120	X	616	-0-	-504 B	-0-	50	1	559	2	N	6					38
							7	9									
03	1240	X	947	-0-	-293 B	-0-	119	1	821	2	N	6					44
							7	9									
04	2282	X	2282	-0-	-0- B	-0-	288	1	1994	2	N	-0-					44
*05	940	X	940	-0-	-0- B	-0-	131	1	809	2	N	-0-					44

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 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
12	2046	X	1341	-0-	-705 B	-0-	97	1	1213	2	N	28					170
							31	9									
01	1984	X	1866	-0-	-118 B	-0-	124	1	1705	2	N	34					204
							37	9									
02	1624	X	1422	-0-	-202 B	-0-	111	1	1289	2	N	20	180	1			44
							22	9									
03	1705	X	1496	-0-	-209 B	-0-	190	1	1306	2	N	-0-	6	7			38
04	1800	X	834	-0-	-966 B	-0-	105	1	728	2	N	1					39
							1	9									
05	1860	X	1471	-0-	-389 B	-0-	202	1	1251	2	N	16					55
							18	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 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
12	2139	X	1563	-0-	-576 B	-0-	115	1	1425	2	N	21					148
							23	9									
01	2755	X	2755	-0-	-0- B	-0-	183	1	2524	2	N	44					192
							48	9									
02	1988	X	1160	-0-	-828 B	-0-	91	1	1046	2	N	21	176	1			37
							23	9									
03	2201	X	1172	-0-	-1029 B	-0-	147	1	1013	2	N	11					48
							12	9									
04	2670	X	2289	-0-	-381 B	-0-	285	1	1967	2	N	34					82
							37	9									
*05	3530	X	3530	-0-	-0- B	-0-	485	1	2995	2	N	45					127
							50	9									

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	217	N	195	-0-	-22	-0-	33	1	162	2	N	-0-					-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	33	1	160	2	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	26	1	140	2	N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	22	1	115	2	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	26	1	152	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

12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	556	1	2749	2	Y	26	19	1			9
							29	9									
01	3317	X	2463	-0-	-854	-0-	411	1	2021	2	Y	28	23	1			14
							31	9									
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	554	1	2926	2	Y	20	24	1			10
							22	9									
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	606	1	3244	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
04	3360	X	2731	-0-	-629	-0-	433	1	2285	2	Y	12					23
							13	9									
05	3875	X	3049	-0-	-826	-0-	445	1	2581	2	Y	21	24	1			20
							23	9									

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	18	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	23	1			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	24	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			21

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
05	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

12	3782	X	3233	-0-	-549	-0-	544	1	2689	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3296	-0-	-486	-0-	557	1	2739	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3349	-0-	-67	-0-	534	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	501	1	2685	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2365	-0-	-815	-0-	377	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2397	-0-	-1323	-0-	353	1	2044	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	17	1			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	22	1			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	23	1			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	24	1			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			22

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	180	125	1			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	183	1			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149	140	1			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	187	1			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	142	1			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	90	1			39

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)//CONT.// 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	775	N	642	-0-	-133	-0-	108	1	532	2	Y	2					2
							2	9									
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	128	1	631	2	Y	-0-					2
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	97	1	513	2	Y	-0-					2
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	172	1	923	2	Y	-0-					2
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	158	1	834	2	Y	3					5
							3	9									
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	152	1	884	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
12	T. A.		3077	-0-	3077	8038	567	1	2510	3	N	-0-					121
01	T. A.		2828	-0-	2828	10866	254	1	2574	3	N	-0-					121
02	T. A.		2820	-0-	2820	13686	356	1	2464	3	N	-0-					121
03	T. A.		1948	-0-	1948	15634	281	1	1667	3	N	-0-					121
04	T. A.		2967	-0-	2967	18601	413	1	2553	3	N	1					122
							1	9									
*05	21461	X	2860	-0-	-18601	-0-	439	1	2421	3	N	-0-					122

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 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
12	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	183	1	904	2	Y	2	7	7			2
							2	9									
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	145	1	715	2	Y	-0-					2
02	1064	N	550	-0-	-514	-0-	88	1	462	2	Y	-0-					2
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	174	1	931	2	Y	-0-					2
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	123	1	648	2	Y	2					4
							2	9									
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	116	1	670	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	682	-0-	-434	-0-	115	1	567	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	22	-0-	-1187	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	210	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	169	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	144	1	760	2	Y	-0-					-0-
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	172	1	995	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	233 2	1 9	1155	2	Y	2					2
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	244	1	1201	2	Y	-0-					2
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	187	1	987	2	Y	-0-					2
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	174	1	931	2	Y	-0-					2
04	1380	N	570	-0-	-810	-0-	90 3	1 9	477	2	Y	3					5
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	192	1	1111	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	445	1	2199	2	N	2	20	7			151
							2	9									
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	533	1	2621	2	N	-0-					151
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	537	1	2835	2	N	-0-					151
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	643	1	3443	2	N	-0-					151
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	367	1	1935	2	N	2					153
							2	9									
*05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	393	1	2277	2	N	-0-					153

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	18	1			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	23	1			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	23	1			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	24	1			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	24	1			20

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	496	N	316	-0-	-180	-0-	53	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	62	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	54	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	64	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	53	1	281	2	Y	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	55	1	320	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-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
12	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	2151	1	10639	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
01	12989	X	10786	-0-	-2203	-0-	1817	1	8937	2	Y	29	25	1			16
							32	9									
02	12656	X	9706	-0-	-2950	-0-	1543	1	8141	2	Y	20	25	1			11
							22	9									
03	14012	X	10569	-0-	-3443	-0-	1658	1	8882	2	Y	26	24	1			13
							29	9									
04	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	1193	1	6292	2	Y	12					25
							13	9									
*05	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	2324	1	8053	2	Y	21	24	1			22
							23	9									

HAGIST RANCH "F" WELL #: 3 RRCID -> 074040 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - PLUGGED 04/09/15

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	18	1			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	23	1			14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	23	1			11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	24	1			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			21

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
12	236	S	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	210	S	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	202	S	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	2	S	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - PLUGGED 06/12/15

HAGIST RANCH WELL #: 5 RRCID -> 218607 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 7914

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4093		4093	-0-	-0-	-0-	684	1	3381	2	N	25	58	1			27
							28	9									
01	5449		5449	-0-	-0-	-0-	916	1	4502	2	N	28	34	1			21
							31	9									
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	730	1	3853	2	N	19	28	1			12
							21	9									
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	836	1	4479	2	N	25	26	1			11
							28	9									
*04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	594	1	3134	2	N	11					22
							12	9									
*05	4849	R	4849	-0-	-0-	-0-	710	1	4116	2	N	21	24	1			19
							23	9									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	467	2	Y	3					3
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	42	1	207	2	Y	-0-					3
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	33	1	172	2	Y	-0-					3
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	36	1	193	2	Y	-0-					3
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	13 3	1 9	69	2	Y	3					6
05	217	N	68	-0-	-149	-0-	10	1	58	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

12	4216	#	3063	-0-	-1153	-0-	515 2	1 9	2546	2	Y	2					2
01	4216	#	3393	-0-	-823	-0-	573	1	2820	2	Y	-0-					2
02	3808	#	3057	-0-	-751	-0-	487	1	2570	2	Y	-0-					2
03	3408	R	3408	-0-	-0-	-0-	536	1	2872	2	Y	-0-					2
04	3270	#	2514	-0-	-756	-0-	400 2	1 9	2112	2	Y	2					4
05	3379	#	3227	-0-	-152	-0-	475	1	2752	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	372	N	226	-0-	-146	-0-	38	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	32	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	30	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	35	1	187	2	Y	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	527	N	364	-0-	-163	-0-	56	1	279	2	N	26	19	1					9
							29	9											
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	58	1	283	2	N	29	23	1					15
							32	9											
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	55	1	290	2	N	20	24	1					11
							22	9											
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	58	1	312	2	N	25	24	1					12
							28	9											
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	43	1	228	2	N	12							24
							13	9											
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	54	1	312	2	N	21	24	1					21
							23	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1030) //CONT.// 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	466	-0-	-154	-0-	78	1	388	2	N	-0-					-0-
01	651	N	468	-0-	-183	-0-	79	1	389	2	N	-0-					-0-
02	560	N	451	-0-	-109	-0-	72	1	379	2	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	62	1	334	2	N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	68	1	359	2	N	-0-					-0-
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	95	1	329	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	1540	#	483	-0-	-1057	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	1705	#	10	-0-	-1695	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	465	#	72	-0-	-393	-0-	72	2			N	-0-					57
01	465	#	168	-0-	-297	-0-	168	2			N	-0-					57
02	280	#	168	-0-	-112	-0-	168	2			N	-0-					57
03	310	#	75	-0-	-235	-0-	75	2			N	-0-					57
04	300	#	73	-0-	-227	-0-	73	2			N	-0-					57
05	186	#	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					57

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	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

12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	186	1	2095	2	Y	-0-				1
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	186	1	1246	2	Y	-0-				1
02	1064	N	922	-0-	-142	-0-	84	1	838	2	Y	-0-				1
03	2294	N	1863	-0-	-431	-0-	186	1	1677	2	Y	-0-				1
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	180	1	1609	2	Y	-0-				1
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	186	1	1272	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	33666	X	26568	-0-	-7098	-0-	2562	1	23593	2	N	375	392	1				214
							413	9										
01	30331	X	30331	-0-	-0-	-0-	3172	1	26634	2	N	477	388	1				303
							525	9										
02	26568	X	26568	-0-	-0-	-0-	3042	1	23111	2	N	377	385	1	148	5		147
							415	9										
03	28901	X	28901	-0-	-0-	-0-	3285	1	25137	2	N	435	386	1				196
							479	9										
*04	31691	X	31691	-0-	-0-	-0-	3650	1	27538	2	N	457	381	1				272
							503	9										
05	30318	X	-0-	-0-	-30318	-0-					N	375	186	1				461

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

12	13423	X	12417	-0-	-1006	-0-	1801	1	10454	2	N	147						226
							162	9										
01	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	1991	1	10836	2	N	100	199	1				127
							110	9										
02	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	1802	1	5097	2	N	84	142	5				69
							92	9										
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	2277	1	6088	2	N	86						155
							95	9										
*04	12510	X	10876	-0-	-1634	-0-	2561	1	8196	2	N	108	184	1				79
							119	9										
05	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	60						139

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
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	27	23	1			4
							30	9									
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4

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
12	2538	R	2538	-0-	-0-	-0-	40	1	2487	2	N	10					210
							11	9									
01	2445	R	2445	-0-	-0-	-0-	40	1	2399	2	N	5					215
							6	9									
02	2772	#	1484	-0-	-1288	-0-	30	1	1454	2	N	-0-					215
03	3069	#	2891	-0-	-178	-0-	40	1	2851	2	N	-0-					215
04	2970	#	1554	-0-	-1416	-0-	40	1	1514	2	N	-0-					215
05	2542	#	1495	-0-	-1047	-0-	30	1	1465	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
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1					97
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2					99
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	251	2			Y	-0-					99
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					99
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	431	2	1	9	Y	1					100
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1604	2	35	9	N	32	2	8			153
01	1922	N	660	-0-	-1262	-0-	642	2	18	9	N	16					169
02	1792	N	829	-0-	-963	-0-	799	2	30	9	N	27					196
03	1643	N	225	-0-	-1418	-0-	222	2	3	9	N	3					199
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2694	2	75	9	N	68					267
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1431	2	42	9	N	38					305

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

12	341	N	193	-0-	-148	-0-	192	2	1	9	Y	1					119
01	372	N	121	-0-	-251	-0-	120	2	1	9	Y	1					120
02	532	N	197	-0-	-335	-0-	197	2			Y	-0-					120
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					120
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1					121
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1					122

HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					32
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					32
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			Y	-0-					32
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					32
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					32
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

12	18745 X	18745	-0-	-0-	-0-	790	1	17955	2	N	-0-					-0-
01	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	708	1	6624	2	N	-0-					-0-
02	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	273	1	3351	2	N	-0-					-0-
03	10664 X	1192	-0-	-9472	-0-	140	1	1052	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2392	-0-	2392	2392	262	1	2130	2	N	-0-					-0-
*05	10848 X	8456	-0-	-2392	-0-	727	1	7729	2	N	-0-					-0-

ST OF TX-ELIAS M PRIETO FMLY LP WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

12	13392 X	11245	-0-	-2147	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
01	13392 X	10287	-0-	-3105	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
02	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
03	12400 X	10256	-0-	-2144	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	9581	-0-	9581	9581	9578	2	3	9	N	3					3
*05	19835 X	10254	-0-	-9581	-0-	10254	2			N	-0-					3

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS - MANN TRUST 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1063	-0-	-1138	-0-	15	1	1048	2	N	-0-					-0-
*01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	338	1	1958	2	N	-0-					-0-
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	158	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	174	1	976	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	163	1	1002	2	N	-0-					-0-
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	243	1	1375	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*01	248	N	73	-0-	-175	-0-	11	1	62	2	N	-0-					-0-
*02	112	N	91	-0-	-21	-0-	13	1	78	2	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	42	1	238	2	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	2	N	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	46	1	259	2	N	-0-					-0-

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
12	713	N	429	-0-	-284	-0-	6	1	423	2	N	-0-					-0-
*01	558	N	114	-0-	-444	-0-	17	1	97	2	N	-0-					-0-
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	81	1	498	2	N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	125	1	707	2	N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	119	1	729	2	N	-0-					-0-
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	108	1	617	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	5223	-0-	5223	17827	159	1	5064	2	N	-0-					-0-
01	19264	X	1437	-0-	-17827	-0-	34	1	1403	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4180	-0-	-1532	-0-	91	1	4089	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	3931	-0-	-2393	-0-	71	1	3860	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	1903	-0-	-1757	-0-	36	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	953	-0-	-2829	-0-	26	1	927	2	N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

12	32116	X	28515	-0-	-3601	-0-	870	1	27645	2	N	-0-			-0-
01	30721	X	27920	-0-	-2801	-0-	653	1	27267	2	N	-0-			-0-
02	27748	X	25245	-0-	-2503	-0-	550	1	24695	2	N	-0-			-0-
03	30504	X	26530	-0-	-3974	-0-	479	1	26051	2	N	-0-			-0-
04	29520	X	24835	-0-	-4685	-0-	464	1	24371	2	N	-0-			-0-
05	28520	X	25101	-0-	-3419	-0-	688	1	24413	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	2690	-0-	2690	2690	63	1	2627	2	N	-0-			-0-
02	2700	N	4910	-0-	2210	4900	107	1	4803	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3706	-0-	606	5506	67	1	3639	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3676	-0-	676	6182	69	1	3607	2	N	-0-			-0-
*05	9726	X	3544	-0-	-6182	-0-	97	1	3447	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

12	0	W	22308	-0-	22308	69515	681	1	21627	2	N	-0-			-0-
01	90285	X	20770	-0-	-69515	-0-	486	1	20284	2	N	-0-			-0-
02	23408	X	17429	-0-	-5979	-0-	380	1	17049	2	N	-0-			-0-
03	24800	X	19222	-0-	-5578	-0-	347	1	18875	2	N	-0-			-0-
04	21750	X	17732	-0-	-4018	-0-	331	1	17401	2	N	-0-			-0-
05	22320	X	17468	-0-	-4852	-0-	479	1	16989	2	N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

12	32512	X	32512	-0-	-0-	-0-	992	1	31520	2	N	-0-			-0-
01	30463	X	30463	-0-	-0-	-0-	713	1	29750	2	N	-0-			-0-
02	26837	X	26837	-0-	-0-	-0-	585	1	26252	2	N	-0-			-0-
03	28070	X	28070	-0-	-0-	-0-	506	1	27564	2	N	-0-			-0-
04	31470	X	26928	-0-	-4542	-0-	503	1	26425	2	N	-0-			-0-
05	32519	X	28682	-0-	-3837	-0-	786	1	27896	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

12	0	W	27483	-0-	27483	84032	839	1	26644	2	N	-0-			-0-
01	108721	X	24689	-0-	-84032	-0-	578	1	24111	2	N	-0-			-0-
02	26012	X	21009	-0-	-5003	-0-	458	1	20551	2	N	-0-			-0-
03	28799	X	21496	-0-	-7303	-0-	388	1	21108	2	N	-0-			-0-
04	26070	X	20430	-0-	-5640	-0-	382	1	20048	2	N	-0-			-0-
05	26939	X	19073	-0-	-7866	-0-	523	1	18550	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

12	0	W	20044	-0-	20044	86806	612	1	19432	2	N	-0-			-0-
01	106442	X	19636	-0-	-86806	-0-	460	1	19176	2	N	-0-			-0-
02	33460	X	24515	-0-	-8945	-0-	535	1	23980	2	N	-0-			-0-
03	37045	X	31067	-0-	-5978	-0-	561	1	30506	2	N	-0-			-0-
04	36620	X	36620	-0-	-0-	-0-	684	1	35936	2	N	-0-			-0-
*05	41289	X	41289	-0-	-0-	-0-	1132	1	40157	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 #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 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
12	0	W	39905	-0-	39905	438317	1218	1	38687	2	N	-0-					-0-
01	0	W	37583	-0-	37583	475900	880	1	36703	2	N	-0-					-0-
02	508269	X	32369	-0-	-475900	-0-	706	1	31663	2	N	-0-					-0-
03	43369	X	33903	-0-	-9466	-0-	612	1	33291	2	N	-0-					-0-
04	41970	X	31522	-0-	-10448	-0-	589	1	30933	2	N	-0-					-0-
05	39897	X	31017	-0-	-8880	-0-	850	1	30167	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 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
12	140213	X	114608	-0-	-25605	-0-	3497	1	111111	2	N	-0-					-0-
01	140213	X	100682	-0-	-39531	-0-	2357	1	98325	2	N	-0-					-0-
02	109480	X	68222	-0-	-41258	-0-	1488	1	66734	2	N	-0-					-0-
03	121210	X	81657	-0-	-39553	-0-	1473	1	80184	2	N	-0-					-0-
04	117300	X	70008	-0-	-47292	-0-	1308	1	68700	2	N	-0-					-0-
05	114607	X	63401	-0-	-51206	-0-	1737	1	61664	2	N	-0-					-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 276910 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	857	-0-	-42	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
01	899	X	728	-0-	-171	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
*04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	798	-0-	-101	-0-	794	2	4	9	Y	4					4

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

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

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
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	464	1	2146	2	N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	512	1	1759	2	N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	326	1	1788	2	N	-0-					-0-
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	233	1	2514	2	N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	364	1	1794	2	N	-0-					-0-
*05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	119	1	2273	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	359	1	1663	2	N	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	465	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	196	1	1077	2	N	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	149	1	1615	2	N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	248	1	1220	2	N	-0-					-0-
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	102	1	1934	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

12	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			Y	-0-					-0-
01	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			Y	-0-					-0-
02	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8653	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			Y	-0-					-0-
04	17010	X	8172	-0-	-8838	-0-	8172	2			Y	-0-					-0-
05	10137	X	9004	-0-	-1133	-0-	9004	2			Y	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

12	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	21	-0-	-537	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	33	-0-	-447	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

12	28055	X	10742	-0-	-17313	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
01	28055	X	10036	-0-	-18019	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
02	25340	X	8494	-0-	-16846	-0-	8484	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	23622	X	8349	-0-	-15273	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	8855	-0-	-11815	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
*05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

12	14B2	EXT	1089	-0-	1089	3334	1089	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1361	-0-	1361	4695	1361	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1091	-0-	1091	5786	1090	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	14B2	EXT	1154	-0-	1154	6940	1154	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	882	-0-	-2118	4822	882	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	843	-0-	-2257	2565	843	2			N	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3342	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	6107	X	3209	-0-	-2898	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3055	-0-	-425	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3197	-0-	-399	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF. 12860 - 12890

12	14B2	EXT	3259	-0-	3259	5436	3259	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3995	-0-	3995	9431	3995	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3574	-0-	3574	13005	3570	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	14B2	EXT	1584	-0-	1584	14589	1584	2			N	-0-					-0-
04	15741	X	1152	-0-	-14589	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	975	-0-	-3024	-0-	975	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 11288 - 12576

12	7812	X	1869	-0-	-5943	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	1609	-0-	-6203	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	1347	-0-	-5709	-0-	1346	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4247	X	1952	-0-	-2295	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1276	-0-	-2444	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	986	-0-	-874	-0-	986	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

12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					100
01	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-					100
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					100
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					100
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					100
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					100

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1089	-0-	1089	1089	1089	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1185	-0-	1185	2274	1185	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1087	-0-	1087	3361	1087	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1038	-0-	1038	4399	1038	2			N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 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
12	2480	N	1552	-0-	-928	-0-	69	1	1483	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	709	-0-	-1213	-0-	18	1	691	2	N	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	54	1	1992	2	N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	42	1	2000	2	N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1141	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1907	-0-	-356	-0-	157	1	1750	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

12	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	53	1	1662	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1393	-0-	-467	-0-	42	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1450	-0-	-202	-0-	48	1	1402	2	N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	56	1	1740	2	N	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	86	1	2117	2	N	-0-					-0-
*05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1903	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	50	1	1552	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1571	-0-	-258	-0-	47	1	1524	2	N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	50	1	1445	2	N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	51	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1495	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1154	-0-	-489	-0-	53	1	1101	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*12	32798	X	25664	-0-	-7134	-0-	1134	1	24528	2	N	2					163
							2	9									
*01	34255	X	16666	-0-	-17589	-0-	427	1	16239	2	N	-0-					163
*02	30940	X	18847	-0-	-12093	-0-	502	1	18345	2	N	-0-					163
*03	34255	X	27001	-0-	-7254	-0-	556	1	26445	2	N	-0-					163
*04	24840	X	15311	-0-	-9529	-0-	778	1	14533	2	N	-0-					163
*05	33659	X	33659	-0-	-0-	-0-	3698	1	29961	2	N	-0-	146	1			17

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

12	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	233	1	7305	2	N	-0-					-0-
01	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	228	1	7338	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6442	-0-	-26	-0-	215	1	6227	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6550	-0-	-611	-0-	203	1	6347	2	N	-0-					-0-
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	308	1	7539	2	N	-0-					-0-
*05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	288	1	6036	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

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

12	620	N	398	-0-	-222	-0-	46	1	352	2	N	-0-					-0-
01	558	N	228	-0-	-330	-0-	25	1	203	2	N	-0-					-0-
02	476	N	61	-0-	-415	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
03	403	N	97	-0-	-306	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	21	1	152	2	N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

12	279	N	195	-0-	-84	-0-	22	1	173	2	N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	2	N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	20	1	149	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	680	1	5259	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	702	1	5667	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	661	1	5279	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	590	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	615	1	4497	2	N	-0-					-0-
*05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	742	1	4597	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
12	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	219	1	1695	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	208	1	1681	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	185	1	1481	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	196	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1677	-0-	-153	-0-	202	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1465	-0-	-395	-0-	204	1	1261	2	N	-0-					-0-

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
12	10974	X	9360	-0-	-1614	-0-	1072	1	8287	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	10199	X	9644	-0-	-555	-0-	1063	1	8581	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8872	-0-	-340	-0-	986	1	7880	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	1135	1	8743	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	1233	1	9020	2	N	-0-					-0-
*05	9827	X	9775	-0-	-52	-0-	1358	1	8413	2	N	4	4	8			-0-
							4	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
12	2356	X	2115	-0-	-241	-0-	242	1	1873	2	Y	-0-					-0-
01	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	263	1	2126	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	2049	-0-	-23	-0-	228	1	1818	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	311	1	2396	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2310	X	1836	-0-	-474	-0-	221	1	1615	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1890	-0-	-497	-0-	263	1	1627	2	Y	-0-					-0-

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
12	868	N	695	-0-	-173	-0-	80	1	615	2	N	-0-					-0-
01	775	N	378	-0-	-397	-0-	42	1	336	2	N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	113	1	904	2	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	97	1	745	2	N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	92	1	676	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	29	-0-	-1087	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 12 RRCID -> 240267 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13100 - 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
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	240	1	1859	2	N	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	230	1	1855	2	N	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	198	1	1583	2	N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	227	1	1746	2	N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	235	1	1716	2	N	-0-					-0-
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	283	1	1750	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 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
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	372	1	2877	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3088	-0-	-43	-0-	340	1	2748	2	Y	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	324	1	2587	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	350	1	2696	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2244	-0-	-756	-0-	270	1	1974	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	407	1	2518	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 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
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	129	1	1001	2	N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	135	1	1086	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	132	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	141	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	155	1	1130	2	N	-0-					-0-
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	182	1	1125	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

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

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 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
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	199	1	1538	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	181	1	1464	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1326	-0-	-186	-0-	147	1	1177	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1674	N	1047	-0-	-627	-0-	120	1	927	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	746	-0-	-844	-0-	90	1	656	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	978	-0-	-479	-0-	136	1	842	2	N	-0-					-0-

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
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	305	1	2356	2	N	-0-					-0-
01	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	281	1	2271	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	240	1	1914	2	N	-0-					-0-
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	321	1	2473	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	293	1	2141	2	N	-0-					-0-
*05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	310	1	1923	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	1643	N	1076	-0-	-567	-0-	1076	2			Y	-0-					7
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					7
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					7
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					7
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					7
05	1860	X	1395	-0-	-465	-0-	1395	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
12	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	2			Y	-0-					11
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					11
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			Y	-0-					11
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					11
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					11
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	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
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	713	N	186	-0-	-527	-0-	186	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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
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
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	DLQ G-10		4490	-0-	4490	13707	1646	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3895	-0-	3895	17602	1653	1	2242	2	N	-0-					-0-
02	19188	X	1586	-0-	-17602	-0-	719	1	867	2	N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	1424	1	1705	2	N	-0-					-0-
04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	1731	1	5178	2	N	-0-					-0-
*05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	1823	1	3406	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	542	1	1300	2	N	-0-					-0-
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	240	1	1663	2	N	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	232	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1394	-0-	-435	-0-	275	1	1119	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	276	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1300	-0-	-901	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

12	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	765	1	1834	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	361	1	2492	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2790	-0-	-346	-0-	326	1	2464	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	494	1	2012	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3025	-0-	-335	-0-	478	1	2547	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1725	-0-	-1375	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

12	7533	X	5923	-0-	-1610	-0-	2172	1	3751	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6640	-0-	-738	-0-	2819	1	3821	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6220	-0-	-80	-0-	2823	1	3397	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	2584	1	3091	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5446	-0-	-974	-0-	1365	1	4081	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	5639	-0-	-1243	-0-	1966	1	3673	2	N	-0-					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

12	1054	N	785	-0-	-269	-0-	303	1	482	2	N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	519	1	417	2	N	-0-					-0-
02	868	N	829	-0-	-39	-0-	234	1	595	2	N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	251	1	620	2	N	-0-					-0-
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	255	1	569	2	N	-0-					-0-
*05	930	N	767	-0-	-163	-0-	91	1	676	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

12	2852	X	2410	-0-	-442	-0-	709	1	1701	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1823	-0-	-874	-0-	230	1	1593	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1535	-0-	-901	-0-	180	1	1355	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2419	-0-	-278	-0-	477	1	1942	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1844	-0-	-736	-0-	292	1	1552	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2155	-0-	-263	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

12	13175	X	12035	-0-	-1140	-0-	1610	1	10425	2	N	-0-					-0-
01	19654	X	14610	-0-	-5044	-0-	1887	1	12723	2	N	-0-					-0-
02	17752	X	13732	-0-	-4020	-0-	1751	1	11981	2	N	-0-					-0-
03	19654	X	14022	-0-	-5632	-0-	1877	1	12145	2	N	-0-					-0-
04	14130	X	13718	-0-	-412	-0-	2220	1	11498	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	12992	-0-	-2198	-0-	2187	1	10805	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	3038	X	1959	-0-	-1079	-0-	123	1	1836	2	Y	-0-					1
01	3038	X	1831	-0-	-1207	-0-	123	1	1708	2	Y	-0-					1
02	2744	X	2080	-0-	-664	-0-	139	1	1938	2	Y	3					4
							3	9									
03	3038	X	2081	-0-	-957	-0-	143	1	1938	2	Y	-0-					4
04	3270	X	1940	-0-	-1330	-0-	142	1	1798	2	Y	-0-	3	1			1
05	2294	X	2066	-0-	-228	-0-	166	1	1900	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
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	39	1	588	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	40	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	37	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	42	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	72	-0-	-548	-0-	6	1	66	2	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
12	1705	X	494	-0-	-1211	-0-	31	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	429	-0-	-1276	-0-	29	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	457	-0-	-971	-0-	31	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	1085	X	436	-0-	-649	-0-	30	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	222	-0-	-198	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-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
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	28	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2976	X	2687	-0-	-289	-0-	168	1	2519	2	Y	-0-					1
01	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	169	1	2346	2	Y	-0-					1
02	2688	X	2492	-0-	-196	-0-	167	1	2323	2	Y	2					3
							2	9									
03	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	193	1	2611	2	Y	-0-					3
04	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	170	1	2154	2	Y	-0-	2	1			1
*05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	237	1	2713	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
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	127	1	1901	2	Y	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	142	1	1978	2	Y	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	137	1	1902	2	Y	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	161	1	2169	2	Y	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	150	1	1909	2	Y	-0-					-0-
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	182	1	2088	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES 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
12	8959	X	7927	-0-	-1032	-0-	345	1	7582	2	N	-0-					-0-
01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	446	1	8955	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	4994	-0-	-4218	-0-	225	1	4769	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	10105	-0-	-94	-0-	460	1	9645	2	N	-0-					-0-
04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	361	1	8446	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7983	-0-	-821	-0-	378	1	7605	2	N	-0-					-0-

HAYNES 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
12	2108	X	1647	-0-	-461	-0-	72	1	1575	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	930	-0-	-961	-0-	44	1	886	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1071	-0-	-637	-0-	48	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	944	-0-	-947	-0-	43	1	901	2	N	-0-					-0-
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	36	1	838	2	N	-0-					-0-
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	58	1	1176	2	N	-0-					-0-

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
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 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
12	3100	N	8584	-0-	5484	12881	533	1	8048	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	22442	X	9561	-0-	-12881	-0-	589	1	8970	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	463	1	6793	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	513	1	7722	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	617	1	9266	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	605	1	9373	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	22378	X	22378	-0-	-0-	-0-	1389	1	20980	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
01	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	1222	1	18614	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
02	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	1229	1	18041	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	1298	1	19541	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	22950	X	18483	-0-	-4467	-0-	1154	1	17325	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
05	22382	X	17505	-0-	-4877	-0-	1062	1	16441	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	86	1	1736	2	N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	786	2	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	365	-0-	-805	-0-	15	1	350	2	N	-0-					-0-
05	899	N	340	-0-	-559	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

12	7378	X	6177	-0-	-1201	-0-	269	1	5908	2	N	-0-					-0-
01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	358	1	7197	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	6312	-0-	-16	-0-	285	1	6027	2	N	-0-					-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	330	1	6918	2	N	-0-					-0-
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	266	1	6228	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	6197	-0-	-34	-0-	293	1	5904	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					-0-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	612	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	27252	X	8523	-0-	-18729	-0-	487	1	8036	2	N	-0-					-0-
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	405	1	6582	2	N	-0-					-0-
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	414	1	6276	2	N	-0-					-0-
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	452	1	6722	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	5864	-0-	-2896	-0-	371	1	5493	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	5828	-0-	-2697	-0-	362	1	5466	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

12	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3658	X	3147	-0-	-511	-0-	195	1	2951	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	202	1	3083	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3136	X	2478	-0-	-658	-0-	158	1	2319	2	Y	1					1
							1	9									
03	3317	X	2755	-0-	-562	-0-	172	1	2583	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3210	X	2784	-0-	-426	-0-	174	1	2609	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	181	1	2805	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
12	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	454	1	7483	2	N	-0-					-0-
01	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	445	1	7229	2	N	-0-					-0-
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	401	1	6087	2	N	-0-					-0-
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	425	1	6319	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	5933	-0-	-1297	-0-	375	1	5558	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6274	-0-	-1197	-0-	389	1	5885	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
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	55	1	828	2	Y	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	54	1	828	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	52	1	788	2	Y	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	75	1	1120	2	Y	-0-					-0-
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	81	1	1254	2	Y	-0-					-0-

HAYNES 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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	1164	-0-	-3858	-0-	72	1	1092	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	1185	-0-	-3341	-0-	73	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	1229	-0-	-2383	-0-	78	1	1151	2	Y	-0-					-0-
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	260	1	3912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	229	1	3437	2	Y	1					1
							1	9									
*05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	219	1	3391	2	Y	-0-					1

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 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
12	713	X	261	-0-	-452	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-
01	527	X	283	-0-	-244	-0-	16	1	267	2	N	-0-					-0-
02	476	X	83	-0-	-393	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
03	310	X	15	-0-	-295	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	N	-0-					-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	74	1	1123	2	Y	-0-					-0-
02	980	X	318	-0-	-662	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1170	X	847	-0-	-323	-0-	53	1	793	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1209	X	221	-0-	-988	-0-	13	1	207	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	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

12	9951	X	5186	-0-	-4765	-0-	322	1	4861	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	10137	X	8962	-0-	-1175	-0-	552	1	8408	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	9156	X	3559	-0-	-5597	-0-	227	1	3329	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	10137	X	8379	-0-	-1758	-0-	522	1	7854	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	9150	X	3587	-0-	-5563	-0-	224	1	3361	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	8959	X	6729	-0-	-2230	-0-	408	1	6320	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	930	N	603	-0-	-327	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1519	N	1007	-0-	-512	-0-	44	1	963	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	91	1	1831	2	N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	83	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	92	1	1920	2	N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	74	1	1722	2	N	-0-					-0-
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1606	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

12	2170	N	889	-0-	-1281	-0-	39	1	850	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	214	-0-	-1801	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	431	-0-	-468	-0-	20	1	411	2	N	-0-					-0-
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	54	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	637	-0-	-138	-0-	39	1	598	2	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	47	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	645	-0-	-223	-0-	40	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	61	1	911	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	719	-0-	-87	-0-	44	1	675	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

12	3100	N	3250	-0-	150	150	202	1	3047	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3366	X	3216	-0-	-150	-0-	198	1	3017	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	161	1	2361	2	Y	1					1
							1	9									
03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	143	1	2152	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3150	X	2197	-0-	-953	-0-	137	1	2059	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3255	X	2579	-0-	-676	-0-	156	1	2423	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

12	4836	X	4087	-0-	-749	-0-	254	1	3832	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	4836	X	4126	-0-	-710	-0-	254	1	3871	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4368	X	3690	-0-	-678	-0-	235	1	3453	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	4433	X	3843	-0-	-590	-0-	239	1	3603	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	285	1	4277	2	Y	2					2
							2	9									
*05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	264	1	4095	2	Y	-0-	1	1			1

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

12	434	N	270	-0-	-164	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
01	341	N	161	-0-	-180	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
02	252	N	79	-0-	-173	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	N	-0-					-0-
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-
*05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	210	N	13	-0-	-197	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

12	3596	X	2325	-0-	-1271	-0-	101	1	2224	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2357	-0-	-650	-0-	112	1	2245	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	1881	-0-	-835	-0-	85	1	1796	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2008	-0-	-534	-0-	91	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1636	-0-	-644	-0-	67	1	1569	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1521	-0-	-556	-0-	72	1	1449	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	280	1	6141	2	N	-0-					-0-
01	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	380	1	7637	2	N	-0-					-0-
02	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	352	1	7434	2	N	-0-					-0-
03	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	434	1	9107	2	N	-0-					-0-
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	300	1	7015	2	N	-0-					-0-
*05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	349	1	7034	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	105	1	1591	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	74	1	1123	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1112	-0-	-540	-0-	71	1	1040	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	85	1	1287	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1512	-0-	-258	-0-	94	1	1418	2	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1576	-0-	-129	-0-	96	1	1480	2	Y	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	107	1	2352	2	N	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	70	1	1400	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1531	-0-	-373	-0-	69	1	1462	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1518	-0-	-652	-0-	69	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	61	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	76	1	1534	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	59	1	880	2	Y	-0-					-0-
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	279	N	220	-0-	-59	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

12	310	N	68	-0-	-242	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	2	N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 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
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-			-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
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
12	3627	X	3587	-0-	-40	-0-	205	1	3382	2	N	-0-					-0-
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	239	1	3891	2	N	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	213	1	3236	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	225	1	3351	2	N	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	217	1	3217	2	N	-0-					-0-
*05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	214	1	3234	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-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

12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	114	1	1717	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	113	1	1724	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1584	-0-	-180	-0-	101	1	1482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	108	1	1631	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	107	1	1604	2	Y	-0-					-0-
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	107	1	1664	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	301	1	4962	2	N	-0-					-0-
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	306	1	4971	2	N	-0-					-0-
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	269	1	4080	2	N	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	287	1	4269	2	N	-0-					-0-
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	278	1	4119	2	N	-0-					-0-
*05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	280	1	4232	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

12	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	868	1	14319	2	N	-0-					-0-
01	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	826	1	13430	2	N	-0-					-0-
02	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	679	1	10304	2	N	-0-					-0-
03	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	796	1	11844	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	11883	-0-	-2817	-0-	751	1	11132	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	11204	-0-	-3986	-0-	695	1	10509	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 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
12	2170	X	1651	-0-	-519	-0-	94	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1530	-0-	-640	-0-	89	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	877	-0-	-1083	-0-	54	1	823	2	N	-0-					-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	199	1	2957	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4493	-0-	1493	1493	284	1	4209	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4371	-0-	1271	2764	271	1	4100	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

12	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

12	775	N	754	-0-	-21	-0-	43	1	711	2	N	-0-					-0-
01	806	N	666	-0-	-140	-0-	39	1	627	2	N	-0-					-0-
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	40	1	608	2	N	-0-					-0-
03	744	N	686	-0-	-58	-0-	43	1	643	2	N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	625	2	N	-0-					-0-
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	42	1	631	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

12	496	N	484	-0-	-12	-0-	28	1	456	2	N	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	86	1	1392	2	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	603	2	N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	62	1	922	2	N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	N	-0-					-0-
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	808	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	154	1	2540	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2478	-0-	-436	-0-	144	1	2334	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2048	-0-	-584	-0-	127	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2206	-0-	-708	-0-	139	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	1958	-0-	-442	-0-	124	1	1834	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	126	1	1903	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

12	5239	X	4361	-0-	-878	-0-	271	1	4088	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	5239	X	4349	-0-	-890	-0-	268	1	4080	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	4732	X	3241	-0-	-1491	-0-	207	1	3032	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	4371	X	3310	-0-	-1061	-0-	206	1	3103	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	4230	X	3419	-0-	-811	-0-	213	1	3205	2	Y	1					2
							1	9									
05	4371	X	3003	-0-	-1368	-0-	182	1	2821	2	Y	-0-					2

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	292	1	4819	2	N	-0-					-0-
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	325	1	5282	2	N	-0-					-0-
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	300	1	4555	2	N	-0-					-0-
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	317	1	4717	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4675	-0-	-575	-0-	295	1	4380	2	N	-0-					-0-
*05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	350	1	5294	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

12	682	N	574	-0-	-108	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	759	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	604	-0-	-176	-0-	38	1	566	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	38	1	589	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

12	3782	X	782	-0-	-3000	-0-	45	1	737	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1607	-0-	-718	-0-	93	1	1514	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1372	-0-	-448	-0-	85	1	1287	2	Y	-0-					-0-
03	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	155	1	2308	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3529	-0-	529	529	223	1	3306	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2670	-0-	-430	99	166	1	2504	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

12	310	N	66	-0-	-244	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	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 #: 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	47380	X	47380	-0-	-0-	-0-	2064	1	45316	2	N	-0-					-0-
01	28875	X	28875	-0-	-0-	-0-	1369	1	27506	2	N	-0-					-0-
02	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	714	1	15077	2	N	-0-					-0-
03	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	999	1	20933	2	N	-0-					-0-
04	42240	X	20117	-0-	-22123	-0-	824	1	19293	2	N	-0-					-0-
05	43648	X	16823	-0-	-26825	-0-	796	1	16027	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

12	2542	N	2487	-0-	-55	-0-	154 1	1 9	2332	2	Y	1	1	1			-0-
01	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	151	1	2300	2	Y	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	125 1	1 9	1831	2	Y	1	1	1			-0-
03	2480	N	2296	-0-	-184	-0-	143	1	2153	2	Y	-0-					-0-
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	158 1	1 9	2378	2	Y	1	1	1			-0-
*05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	150 1	1 9	2316	2	Y	1	1	1			-0-

HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	54	1	1178	2	N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	55	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	942	-0-	-288	-0-	39	1	903	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	51	1	1024	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	693	-0-	-144	-0-	43 1	1 9	649	2	Y	1					1
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	38	1	585	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1120	N	544	-0-	-576	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	49	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					-0-
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 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
12	1674	N	1018	-0-	-656	-0-	63 1	1 9	954	2	Y	1	1	1			-0-
01	1147	N	832	-0-	-315	-0-	51	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1055	-0-	-93	-0-	67	1	988	2	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	66	1	1025	2	Y	-0-					-0-

HAYNES 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
12	1178	N	850	-0-	-328	-0-	37	1	813	2	N	-0-					-0-
01	992	N	805	-0-	-187	-0-	38	1	767	2	N	-0-					-0-
02	868	N	582	-0-	-286	-0-	26	1	556	2	N	-0-					-0-
03	837	N	590	-0-	-247	-0-	27	1	563	2	N	-0-					-0-
04	780	N	567	-0-	-213	-0-	23	1	544	2	N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	30	1	602	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
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	292	1	4412	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4681	X	4653	-0-	-28	-0-	287	1	4365	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4228	X	4078	-0-	-150	-0-	260	1	3816	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	258	1	3879	2	Y	1					1
							1	9									
04	4680	X	4121	-0-	-559	-0-	257	1	3863	2	Y	1					2
							1	9									
*05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	297	1	4605	2	Y	-0-	1	1			1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	N	-0-					-0-
02	448	N	301	-0-	-147	-0-	19	1	282	2	N	-0-					-0-
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	18	1	276	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

12	3255	X	1338	-0-	-1917	-0-	83	1	1255	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	1410	-0-	-1845	-0-	87	1	1322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2128	X	831	-0-	-1297	-0-	53	1	777	2	Y	1					1
							1	9									
03	2356	X	241	-0-	-2115	-0-	15	1	226	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2280	X	146	-0-	-2134	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	579	-0-	-816	-0-	35	1	544	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

12	SWR 10		276	-0-	276	521	17	1	259	2	N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	9	1	134	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 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
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	40	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	58	1	887	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	2	Y	-0-					-0-
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	55	1	845	2	Y	-0-					-0-

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
12	3534	X	2584	-0-	-950	-0-	160	1	2423	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3534	X	2648	-0-	-886	-0-	163	1	2484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3192	X	1945	-0-	-1247	-0-	124	1	1820	2	Y	1					1
							1	9									
03	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	192	1	2884	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	162	1	2433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	184	1	2853	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
12	331	X	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-
01	217	X	91	-0-	-126	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
02	196	X	52	-0-	-144	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	341	X	43	-0-	-298	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3782	X	2080	-0-	-1702	-0-	129	1	1950	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	3782	X	2972	-0-	-810	-0-	183	1	2789	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2436	X	2334	-0-	-102	-0-	149	1	2183	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2697	X	1740	-0-	-957	-0-	108	1	1631	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	216	1	3237	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	213	1	3296	2	Y	-0-	1	1			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	837	N	712	-0-	-125	-0-	44	1	668	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	54	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	54	1	798	2	Y	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	788	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	52	1	798	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

12	6789	X	4652	-0-	-2137	-0-	289	1	4360	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	468	1	7133	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	6020	X	5532	-0-	-488	-0-	353	1	5176	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	6665	X	6317	-0-	-348	-0-	393	1	5922	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	7350	X	5713	-0-	-1637	-0-	357	1	5354	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	7595	X	7025	-0-	-570	-0-	426	1	6598	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		76	-0-	76	76	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
03		81	X 5	-0-	-76	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		70	-0-	70	70	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
*05		150	X 80	-0-	-70	-0-	5	1	75	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 #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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

12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	144	1	3170	2	N	-0-			-0-
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	166	1	3332	2	N	-0-			-0-
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	227	1	4800	2	N	-0-			-0-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	264	1	5527	2	N	-0-			-0-
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	208	1	4865	2	N	-0-			-0-
*05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	210	1	4239	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	47	1	713	2	Y	-0-			-0-
01	496	N	317	-0-	-179	-0-	20	1	297	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	3	-0-	-445	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	496	N	82	-0-	-414	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	67	-0-	-233	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	40	1	882	2	N	-0-			-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	72	1	1443	2	N	-0-			-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	2	N	-0-			-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	42	1	979	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	52	1	1039	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

12	3193	X	1838	-0-	-1355	-0-	80	1	1758	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	2510	-0-	-683	-0-	119	1	2391	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	1778	-0-	-1106	-0-	80	1	1698	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	1646	-0-	-1547	-0-	75	1	1571	2	N	-0-			-0-
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	99	1	2310	2	N	-0-			-0-
*05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	102	1	2055	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	296	1	4882	2	N	-0-			-0-
01	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	359	1	5839	2	N	-0-			-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	243	1	3686	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	236	1	3510	2	N	-0-			-0-
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	369	1	5472	2	N	-0-			-0-
*05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	391	1	5916	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	661	2	N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	2	N	-0-					-0-
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	37	1	735	2	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
12	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	67	1	1014	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	981	-0-	-228	-0-	60	1	921	2	N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	49	1	712	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	762	-0-	-323	-0-	47	1	715	2	N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	N	-0-					-0-
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	59	1	911	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
12	1891	X	878	-0-	-1013	-0-	38	1	840	2	N	-0-					-0-
01	1767	X	1031	-0-	-736	-0-	49	1	982	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	863	-0-	-481	-0-	39	1	824	2	N	-0-					-0-
03	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	2	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	N	-0-					-0-
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	41	1	820	2	N	-0-					-0-

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
12	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	190	1	2870	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	198	1	3010	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3024	X	2718	-0-	-306	-0-	173	1	2543	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	188	1	2830	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3120	X	2847	-0-	-273	-0-	178	1	2667	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	196	1	3033	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
12	3100	N	4459	-0-	1359	3007	277	1	4182	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3558	-0-	458	3465	219	1	3339	2	N	-0-					-0-
02	6437	X	2972	-0-	-3465	-0-	190	1	2782	2	N	-0-					-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	196	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	2897	-0-	-1543	-0-	181	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	2835	-0-	-1629	-0-	172	1	2663	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

12	341	N	226	-0-	-115	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	7502	X	6594	-0-	-908	-0-	409	1	6182	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
01	7285	X	6620	-0-	-665	-0-	408	1	6210	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	6748	X	6256	-0-	-492	-0-	399	1	5854	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	7471	X	6838	-0-	-633	-0-	426	1	6410	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
04	7230	X	6397	-0-	-833	-0-	399	1	5996	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	6913	X	6587	-0-	-326	-0-	400	1	6186	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	73	1	1102	2	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	919	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	57	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	727	-0-	-265	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	663	-0-	-297	-0-	41	1	622	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3641	-0-	541	541	221	1	3420	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	99	1	1496	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	97	1	1473	2	Y	-0-					1
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	87	1	1270	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	91	1	1372	2	Y	-0-					1
04	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	88	1	1321	2	Y	-0-					1
05	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	86	1	1337	2	Y	-0-					1

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

12	1302	X	350	-0-	-952	-0-	22	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	409	-0-	-366	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	54	1	818	2	Y	-0-					-0-
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	72	1	1112	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	4092	X	3240	-0-	-852	-0-	201	1	3037	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	4092	X	3004	-0-	-1088	-0-	185	1	2818	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3080	X	2018	-0-	-1062	-0-	129	1	1887	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3255	X	1835	-0-	-1420	-0-	114	1	1721	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1570	-0-	-1580	-0-	98	1	1471	2	Y	1					1
							1	9									
05	3255	X	1639	-0-	-1616	-0-	99	1	1540	2	Y	-0-	1	1			-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
12	899	N	486	-0-	-413	-0-	30	1	456	2	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	27	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-

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
12	7502	X	4932	-0-	-2570	-0-	306	1	4626	2	N	-0-					62
01	6572	X	5519	-0-	-1053	-0-	340	1	5179	2	N	-0-					62
02	5936	X	4535	-0-	-1401	-0-	289	1	4246	2	N	-0-	62	1			-0-
03	5363	X	4909	-0-	-454	-0-	306	1	4603	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5033	-0-	-307	-0-	314	1	4719	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5342	-0-	-176	-0-	324	1	5018	2	N	-0-					-0-

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
12	4185	X	2816	-0-	-1369	-0-	175	1	2640	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4092	X	2546	-0-	-1546	-0-	157	1	2388	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2968	X	2713	-0-	-255	-0-	173	1	2539	2	Y	1					1
							1	9									
03	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	190	1	2856	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	179	1	2688	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3007	X	2091	-0-	-916	-0-	127	1	1964	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
12	5239	X	2182	-0-	-3057	-0-	135	1	2045	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	5239	X	1767	-0-	-3472	-0-	109	1	1658	2	Y	-0-	1	1			2
02	3920	X	1550	-0-	-2370	-0-	99	1	1450	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	445	1	6696	2	Y	-0-					-0-
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	347	1	5211	2	Y	-0-					-0-
*05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	237	1	3664	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 #: 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
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	61	1	918	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	62	1	940	2	Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	70	1	1034	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	58	1	867	2	Y	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	62	1	933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	59	1	906	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
12	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	108	1	1625	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1581	X	1251	-0-	-330	-0-	77	1	1174	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1347	-0-	-81	-0-	86	1	1260	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	99	1	1497	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2061	-0-	-429	-0-	129	1	1931	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	141	1	2184	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
12	992	N	891	-0-	-101	-0-	55	1	836	2	Y	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	73	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	152	1	2235	2	Y	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	133	1	1997	2	Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	107	1	1601	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	89	1	1374	2	Y	-0-					-0-

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
12	3100	N	5221	-0-	2121	2697	324	1	4895	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3100	N	4439	-0-	1339	4036	273	1	4165	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	7059	X	3023	-0-	-4036	-0-	193	1	2828	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	189	1	2838	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4320	X	2040	-0-	-2280	-0-	127	1	1912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4464	X	1910	-0-	-2554	-0-	116	1	1794	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
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	68	1	1031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	59	1	868	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	87	1	1311	2	Y	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	95	1	1428	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	93	1	1436	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 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
12	14260	X	12065	-0-	-2195	-0-	526	1	11539	2	N	-0-					-0-
01	13671	X	11938	-0-	-1733	-0-	566	1	11372	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10775	-0-	-1209	-0-	487	1	10288	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	11423	-0-	-1845	-0-	520	1	10903	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	9587	-0-	-1993	-0-	393	1	9194	2	N	-0-					-0-
*05	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	642	1	12939	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
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	Y	-0-					1
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	2	Y	-0-					1
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					1
03	589	N	482	-0-	-107	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					1
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	33	1	500	2	Y	-0-					1
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	23	1	356	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
12	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	72	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	70	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	999	-0-	-345	-0-	62	1	937	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	994	-0-	-246	-0-	63	1	931	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	939	-0-	-231	-0-	59	1	880	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	69	1	1037	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
12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	497	1	7499	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	437	1	6659	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	5572	X	5253	-0-	-319	-0-	335	1	4915	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	6169	X	5247	-0-	-922	-0-	327	1	4919	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7740	X	5741	-0-	-1999	-0-	358	1	5381	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	7998	X	4997	-0-	-3001	-0-	303	1	4694	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
12	651	N	535	-0-	-116	-0-	33	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	103	1	1550	2	Y	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	92	1	1376	2	Y	-0-					-0-
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	127	1	1972	2	Y	-0-					-0-

HAYNES 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
12	8990	X	7557	-0-	-1433	-0-	329	1	7228	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	3391	-0-	-5134	-0-	161	1	3230	2	N	-0-					-0-
02	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	393	1	8313	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7119	-0-	-848	-0-	324	1	6795	2	N	-0-					-0-
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	333	1	7800	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6133	-0-	-1431	-0-	290	1	5843	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 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
12	930	N	530	-0-	-400	-0-	23	1	507	2	N	-0-					-0-
01	930	N	562	-0-	-368	-0-	27	1	535	2	N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	2	N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	21	1	495	2	N	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	581	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
12	4898	X	4581	-0-	-317	-0-	262	1	4319	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3122	-0-	-1683	-0-	181	1	2941	2	N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	397	1	6021	2	N	-0-					-0-
03	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	548	1	8151	2	N	-0-					-0-
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	324	1	4801	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3659	-0-	-991	-0-	227	1	3432	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
12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	361	1	5453	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4154	X	3592	-0-	-562	-0-	221	1	3369	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3752	X	3687	-0-	-65	-0-	235	1	3449	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	4526	X	3565	-0-	-961	-0-	222	1	3341	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	5640	X	2779	-0-	-2861	-0-	172	1	2576	2	Y	28	8	1			21
							31	9									
05	5828	X	4373	-0-	-1455	-0-	265	1	4107	2	Y	1	9	1			13
							1	9									

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
12	930	N	837	-0-	-93	-0-	52	1	785	2	Y	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	56	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	53	1	773	2	Y	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	61	1	916	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	807	-0-	-63	-0-	50	1	757	2	Y	-0-					-0-
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	Y	-0-					-0-

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
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-

HAYNES 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
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	119	1	2621	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4213	-0-	1113	1113	200	1	4013	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3236	-0-	436	1549	146	1	3090	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4001	-0-	901	2450	182	1	3819	2	N	-0-					-0-
04	6054	X	3604	-0-	-2450	-0-	148	1	3456	2	N	-0-					-0-
*05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	178	1	3577	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 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
12	279	N	170	-0-	-109	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	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
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					1
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					1
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					1
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	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
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	N	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	28	1	418	2	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	N	-0-					-0-
05	496	N	254	-0-	-242	-0-	16	1	238	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
12	3100	N	2822	-0-	-278	688	161	1	2661	2	N	-0-					-0-
01	3408	X	2720	-0-	-688	-0-	158	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	134	1	2037	2	N	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	155	1	2301	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2095	-0-	-965	-0-	132	1	1963	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	129	1	1950	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
12	558	N	408	-0-	-150	-0-	23	1	385	2	N	-0-					-0-
01	558	N	315	-0-	-243	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
02	448	N	224	-0-	-224	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	508	2	N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-

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
12	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	273 2	1 9	4126	2	Y	2	2	1			-0-
01	4836	X	4253	-0-	-583	-0-	262 1	1 9	3990	2	Y	1	1	1			-0-
02	4368	X	3560	-0-	-808	-0-	227 2	1 9	3331	2	Y	2	2	1			-0-
03	4836	X	3499	-0-	-1337	-0-	218 1	1 9	3280	2	Y	1	1	1			-0-
04	4560	X	4023	-0-	-537	-0-	251 2	1 9	3770	2	Y	2					2
05	4402	X	4035	-0-	-367	-0-	245	1	3790	2	Y	-0-	1	1			1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 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
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	589	N	301	-0-	-288	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	743	-0-	-209	-0-	47	1	695	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	961	N	488	-0-	-473	-0-	30	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	548	-0-	-289	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 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
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	117	1	1769	2	Y	1					1
							1	9									
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	113	1	1720	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	88	1	1289	2	Y	1					1
							1	9									
03	1891	N	1082	-0-	-809	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1830	X	1493	-0-	-337	-0-	93	1	1399	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1891	X	1155	-0-	-736	-0-	70	1	1084	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	242	1	3991	2	N	-0-					-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	234	1	3808	2	N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	178	1	2703	2	N	-0-					-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	208	1	3089	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3092	-0-	-1138	-0-	195	1	2897	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3534	-0-	-713	-0-	219	1	3315	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 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
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	85	1	1404	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	84	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	55	1	837	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	738	-0-	-750	-0-	47	1	691	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	896	-0-	-184	-0-	57	1	839	2	N	-0-					-0-
05	992	N	801	-0-	-191	-0-	50	1	751	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
12	2604	X	2463	-0-	-141	-0-	153	1	2309	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	157	1	2385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2604	X	1912	-0-	-692	-0-	122	1	1789	2	Y	1					1
							1	9									
03	2883	X	1933	-0-	-950	-0-	120	1	1813	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2460	N	1985	-0-	-475	-0-	124	1	1860	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	133	1	2057	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	93	1	1405	2	Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	82	1	1244	2	Y	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	70	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	764	-0-	-724	-0-	48	1	716	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	630	-0-	-660	-0-	39	1	591	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	69	1	1067	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	241	1	3636	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	238	1	3631	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3024	X	2745	-0-	-279	-0-	175	1	2568	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3348	X	2937	-0-	-411	-0-	183	1	2754	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4500	X	2890	-0-	-1610	-0-	180	1	2709	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3875	X	2851	-0-	-1024	-0-	173	1	2678	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	52	1	864	2	N	-0-					34
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	63	1	1025	2	N	-0-					34
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	66	1	999	2	N	-0-	34	1			-0-
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	56	1	831	2	N	-0-					-0-
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	53	1	791	2	N	-0-					-0-
05	930	N	754	-0-	-176	-0-	47	1	707	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1347	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	67	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	48	1	734	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	911	-0-	-515	-0-	57	1	854	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	593	-0-	-517	-0-	38	1	555	2	N	-0-					-0-
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	843	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	11160	X	10897	-0-	-263	-0-	623	1	10274	2	N	-0-					-0-
01	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	686	1	11143	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9798	-0-	-254	-0-	606	1	9192	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	10040	-0-	-1089	-0-	633	1	9407	2	N	-0-					-0-
04	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	612	1	9079	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	9765	-0-	-1395	-0-	606	1	9159	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
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	234	1	3530	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	232	1	3533	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	2996	X	2983	-0-	-13	-0-	190	1	2791	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	192	1	2898	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3660	X	3444	-0-	-216	-0-	215	1	3227	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3782	X	3220	-0-	-562	-0-	195	1	3024	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	310	-0-	-310	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	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
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	86	1	1301	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	78	1	1193	2	Y	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	82	1	1207	2	Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	78	1	1182	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	74	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	73	1	1127	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
12	4154	X	1817	-0-	-2337	-0-	113	1	1702	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4154	X	2028	-0-	-2126	-0-	125	1	1902	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3136	X	1673	-0-	-1463	-0-	106	1	1553	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
03	2542	X	1820	-0-	-722	-0-	113	1	1707	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	138	1	2076	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	112	1	1731	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
12	1085	N	804	-0-	-281	-0-	50	1	754	2	Y	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	86	1	1303	2	Y	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	88	1	1288	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	91	1	1363	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	532	-0-	-818	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					-0-
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	97	1	1505	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
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	403	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	70	1	1052	2	Y	-0-					-0-
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	108	1	1671	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
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	93	1	1402	2	Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	85	1	1249	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	339	-0-	-1149	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	123	1	1850	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	95	1	1477	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
12	899	N	835	-0-	-64	-0-	52	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	635	-0-	-233	-0-	39	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	82	1	1204	2	Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	2	Y	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	53	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	941	-0-	-423	-0-	57	1	884	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
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	36	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	35	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	33	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	36	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	2	Y	-0-					-0-
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	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
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 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
12	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	75	1	1653	2	N	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	2	N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	88	1	1846	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	61	1	1416	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	70	1	1414	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 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
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	55	1	834	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	880	-0-	-50	-0-	54	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	50	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	878	-0-	-21	-0-	55	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	54	1	804	2	Y	-0-					-0-
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 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
12	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	93	1	1404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1457	X	1367	-0-	-90	-0-	84	1	1283	2	Y	-0-					-0-
02	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	97	1	1417	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	93	1	1402	2	Y	-0-					-0-
04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	81	1	1218	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1500	-0-	-174	-0-	91	1	1409	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 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
12	620	N	496	-0-	-124	-0-	31	1	465	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	494	-0-	-126	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	2	Y	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 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
12	5704	X	3108	-0-	-2596	-0-	135	1	2973	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	3698	-0-	-2006	-0-	175	1	3523	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3946	-0-	-1206	-0-	178	1	3768	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4746	-0-	-741	-0-	216	1	4530	2	N	-0-					-0-
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	203	1	4758	2	N	-0-					-0-
*05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	294	1	5925	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 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
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 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
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

12	5332	X	5016	-0-	-316	-0-	311	1	4703	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	5208	X	4814	-0-	-394	-0-	296	1	4516	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	4900	X	3787	-0-	-1113	-0-	241	1	3543	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	324	1	4878	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	5250	X	4512	-0-	-738	-0-	282	1	4228	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	5022	X	4358	-0-	-664	-0-	264	1	4093	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

12	3348	X	739	-0-	-2609	-0-	46	1	693	2	Y	-0-					1
01	3348	X	652	-0-	-2696	-0-	40	1	612	2	Y	-0-					1
02	1848	X	754	-0-	-1094	-0-	48	1	706	2	Y	-0-					1
03	772	X	772	-0-	-0-	-0-	48	1	724	2	Y	-0-					1
04	720	X	701	-0-	-19	-0-	44	1	656	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

12	4247	X	3683	-0-	-564	-0-	229	1	3453	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4247	X	2934	-0-	-1313	-0-	181	1	2752	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3780	X	2559	-0-	-1221	-0-	163	1	2394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	4061	X	2694	-0-	-1367	-0-	168	1	2525	2	Y	1					2
							1	9									
04	3930	X	2560	-0-	-1370	-0-	160	1	2399	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	283	1	4377	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

12	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	568	1	8577	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
01	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	551	1	8395	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	481	1	7061	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
03	6944	X	5178	-0-	-1766	-0-	322	1	4854	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
04	8850	X	5177	-0-	-3673	-0-	323	1	4852	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
05	9145	X	5970	-0-	-3175	-0-	362	1	5607	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	189	1	2872	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	149	1	2182	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	137	1	2058	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	1809	-0-	-1161	-0-	113	1	1695	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3069	X	1685	-0-	-1384	-0-	102	1	1583	2	Y	-0-					-0-

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
12	2883	X	1749	-0-	-1134	-0-	109	1	1640	2	Y	-0-					-0-
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	179	1	2726	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2385	-0-	-219	-0-	152	1	2232	2	Y	1					1
							1	9									
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	167	1	2518	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	163	1	2455	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	157	1	2431	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 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
12	248	N	71	-0-	-177	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 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
12	3813	X	1844	-0-	-1969	-0-	1844	2			N	-0-					5
01	3379	X	2345	-0-	-1034	-0-	2345	2			N	-0-					5
02	2408	X	272	-0-	-2136	-0-	35	1	237	2	N	-0-					5
*03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
*04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 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
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	43	1	942	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	52	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	63	1	1337	2	N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	1107	2	N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	2	N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 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
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 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
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	63	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	146	1	2225	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3514	-0-	714	714	224	1	3288	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3100	N	4656	-0-	1556	2270	290	1	4365	2	Y	1					2
							1	9									
04	5215	X	2945	-0-	-2270	-0-	184	1	2759	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	297	1	4595	2	Y	-0-	1	1			2

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

12	3348	X	2270	-0-	-1078	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	1525	-0-	-2412	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	1074	-0-	-2482	-0-	139	1	935	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	1259	-0-	-2678	-0-	209	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1118	-0-	-1252	-0-	127	1	991	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1992	-0-	-271	-0-	171	1	1821	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

12	T. A.		60	-0-	60	97	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		31	-0-	31	128	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	142	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		27	-0-	27	169	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

12	1581	N	709	-0-	-872	-0-	709	2			N	-0-					25
01	1395	N	775	-0-	-620	-0-	775	2			N	-0-					25
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	121	1	808	2	N	-0-					25
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	131	1	660	2	N	-0-					-0-
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	111	1	873	2	N	-0-					-0-
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	156	1	1670	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

12	651	N	435	-0-	-216	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	413	-0-	-238	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	354	-0-	-178	-0-	23	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

12	930	N	868	-0-	-62	-0-	54	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	70	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	72	1	1049	2	Y	1					1
							1	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	840	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	64	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	799	-0-	-441	-0-	48	1	751	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 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
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	49	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	826	2	Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	52	1	785	2	Y	-0-					-0-
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	56	1	860	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	278	-0-	-170	-0-	16	1	231	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	496	N	306	-0-	-190	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4136	-0-	1136	1136	258	1	3878	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4617	-0-	1517	2653	280	1	4336	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	42	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	37	1	538	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	37	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	579	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3100	N	4132	-0-	1032	1032	251	1	3880	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	4991	X	4152	-0-	-839	-0-	258	1 2 9	3892	2	Y	2	2	1			-0-
01	4743	X	4198	-0-	-545	-0-	259	1 1 9	3938	2	Y	1	1	1			-0-
02	4172	X	3702	-0-	-470	-0-	236	1 2 9	3464	2	Y	2	1	1			1
03	4495	X	3978	-0-	-517	-0-	248	1 1 9	3729	2	Y	1					2
04	4200	X	3531	-0-	-669	-0-	220	1 1 9	3310	2	Y	1					3
*05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	271	1	4202	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
12	3100	N	5175	-0-	2075	2075	321	2 9	4852	2	Y	2	1	1			1
01	6057	X	3982	-0-	-2075	-0-	245	1 1 9	3736	2	Y	1	2	1			-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	211	1 2 9	3098	2	Y	2	1	1			1
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	196	1 1 9	2955	2	Y	1	2	1			-0-
04	5010	X	2260	-0-	-2750	-0-	141	1 1 9	2118	2	Y	1	1	1			-0-
05	5177	X	2865	-0-	-2312	-0-	174	1	2691	2	Y	-0-					-0-

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
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	114	1	1718	2	Y	-0-					-0-
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	167	1	2546	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1278	-0-	-38	-0-	81	1 1 9	1196	2	Y	1					1
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	106	1	1601	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2640	X	2128	-0-	-512	-0-	133	1 1 9	1994	2	Y	1	1	1			-0-
05	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	149	1	2308	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
12	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	67	1	1006	2	Y	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	84	1	1285	2	Y	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	159	1 2 9	2334	2	Y	2	1	1			1
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	172	1 1 9	2587	2	Y	1	2	1			-0-
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	164	1 1 9	2462	2	Y	1	1	1			-0-
05	2759	X	2509	-0-	-250	-0-	152	1	2357	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
12	2232	X	1585	-0-	-647	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	874	-0-	-1358	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	947	-0-	-1069	-0-	123	1	824	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	945	-0-	-1163	-0-	157	1	788	2	N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	152	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	874	-0-	-180	-0-	75	1	799	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	823	-0-	823	823	93	1	730	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1438	-0-	1438	2261	123	1	1315	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	21	1	321	2	Y	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

12	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	504	N	364	-0-	-140	-0-	47	1	317	2	N	-0-					-0-
03	496	N	366	-0-	-130	-0-	61	1	305	2	N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	71	1	555	2	N	-0-					-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	538	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

12	3100	N	5576	-0-	2476	2550	346	1	5228	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3100	N	3132	-0-	32	2582	193	1	2938	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4166	X	1584	-0-	-2582	-0-	101	1	1481	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1240	X	1119	-0-	-121	-0-	70	1	1049	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	5400	X	1963	-0-	-3437	-0-	122	1	1840	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5580	X	1168	-0-	-4412	-0-	71	1	1097	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

12	4650	X	4146	-0-	-504	-0-	257	1	3887	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4433	X	4264	-0-	-169	-0-	263	1	4000	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4004	X	3717	-0-	-287	-0-	237	1	3478	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4433	X	4208	-0-	-225	-0-	262	1	3945	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4140	X	3961	-0-	-179	-0-	247	1	3712	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	247	1	3829	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	76	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	74	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1057	-0-	-91	-0-	67	1	990	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	71	1	1073	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	68	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	166	1	2564	2	Y	1	1	1			-0-
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	88	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	165	1	2682	2	N	-0-					-0-
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	161	1	2435	2	N	-0-					-0-
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	142	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	92	1	1362	2	N	-0-					-0-
*05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	150	1	2264	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	672	N	537	-0-	-135	-0-	70	1	467	2	N	-0-					-0-
03	651	N	273	-0-	-378	-0-	45	1	228	2	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	66	1	520	2	N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	45	1	476	2	N	-0-					-0-

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
12	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	99	1	1488	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	87	1	1323	2	Y	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	106	1	1549	2	Y	1					1
							1	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	112	1	1685	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1530	X	1490	-0-	-40	-0-	93	1	1396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1829	X	1754	-0-	-75	-0-	106	1	1648	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 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
12	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	73	1	1096	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	66	1	1008	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1316	N	1008	-0-	-308	-0-	64	1	943	2	Y	1					1
							1	9									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	104	1	1567	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	115	1	1722	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	72	1	1117	2	Y	-0-					-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 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
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	12	1	274	2	N	-0-					-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	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 #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	287	1	4732	2	N	-0-			-0-
01	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	341	1	5551	2	N	-0-			-0-
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	290	1	4403	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4750	-0-	-210	-0-	299	1	4451	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4858	-0-	-182	-0-	307	1	4551	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4938	-0-	-270	-0-	306	1	4632	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 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
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	149	1	2449	2	N	-0-			-0-
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	136	1	2214	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1658	-0-	-106	-0-	103	1	1555	2	N	-0-			-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	130	1	1937	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1826	-0-	-364	-0-	115	1	1711	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1040	-0-	-789	-0-	64	1	976	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	404	1	6659	2	N	-0-			21
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	392	1	6379	2	N	-0-			21
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	349	1	5293	2	N	-0-			21
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	342	1	5088	2	N	-0-			21
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	362	1	5369	2	N	-0-			21
*05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	362	1	5476	2	N	-0-			21

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
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	164	1	2704	2	N	-0-			-0-
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	159	1	2579	2	N	-0-			-0-
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	157	1	2379	2	N	-0-			-0-
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	174	1	2581	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	1904	-0-	-976	-0-	120	1	1784	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	1422	-0-	-1461	-0-	88	1	1334	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
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	N	-0-			-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	N	-0-			-0-
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	15	1	220	2	N	-0-			-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	N	-0-			-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-			-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	115	1	1902	2	N	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	112	1	1816	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1246	-0-	-406	-0-	77	1	1169	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1103	-0-	-912	-0-	70	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1186	-0-	-674	-0-	75	1	1111	2	N	-0-					-0-
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	90	1	1357	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	184	1	3040	2	N	-0-					-0-
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	194	1	3153	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	178	1	2706	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	192	1	2861	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2977	-0-	-383	-0-	188	1	2789	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	188	1	2835	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

12	1333	N	814	-0-	-519	-0-	47	1	767	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	967	-0-	-149	-0-	56	1	911	2	N	-0-					-0-
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	46	1	689	2	N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	77	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	62	1	918	2	N	-0-					-0-
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	64	1	969	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	164	1	2697	2	N	-0-					-0-
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	435	1	7072	2	N	-0-					-0-
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	377	1	5712	2	N	-0-					-0-
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	314	1	4665	2	N	-0-					-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	254	1	3763	2	N	-0-					-0-
*05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	267	1	4033	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	39	1	864	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	57	1	1152	2	N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	2	N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	N	-0-					-0-
04	840	N	529	-0-	-311	-0-	22	1	507	2	N	-0-					-0-
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	924	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	101	1	1669	2	N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	52	1	850	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	904	-0-	-1056	-0-	56	1	848	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	789	-0-	-978	-0-	50	1	739	2	N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	64	1	948	2	N	-0-					-0-
*05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	146	1	2201	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	64	1	960	2	Y	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	60	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	61	1	920	2	Y	-0-					-0-
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	64	1	988	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
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	75	1	1131	2	Y	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	75	1	1139	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	70	1	1029	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	75	1	1125	2	Y	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	74	1	1106	2	Y	-0-					-0-
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	-0-					-0-

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
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	3	1	42	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
12	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	83	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	82	1	1253	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1193	-0-	-39	-0-	76	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	82	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	80	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	81	1	1248	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
12	2542	X	1183	-0-	-1359	-0-	68	1	1115	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	137	1	2225	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2175	-0-	-121	-0-	135	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	135	1	2002	2	N	-0-					-0-
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	175	1	2599	2	N	-0-					-0-
*05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	165	1	2491	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
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	38	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	38	1	569	2	Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	Y	-0-					-0-
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	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 #: 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
12	2077	N	1584	-0-	-493	-0-	98	1	1485	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	122	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	122	1	1784	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	128	1	1922	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	134	1	2016	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2108	N	1582	-0-	-526	-0-	96	1	1486	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

12	3627	X	151	-0-	-3476	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	806	N	697	-0-	-109	-0-	40	1	657	2	N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	N	-0-					-0-
02	756	N	699	-0-	-57	-0-	43	1	656	2	N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	106	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	102	1	1505	2	N	-0-					-0-
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	77	1	1158	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	31	-0-	-341	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	245	-0-	-175	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

12	775	N	763	-0-	-12	-0-	44	1	719	2	N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	68	1	1108	2	N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4550	-0-	1450	1450	287	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4013	-0-	1013	2463	254	1	3759	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2951	-0-	-149	2314	183	1	2768	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

12	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	62	1	944	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	897	-0-	-157	-0-	55	1	842	2	Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	75	1	1103	2	Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	1103	2	Y	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	70	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	212	1	3202	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	197	1	3008	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2632	X	2495	-0-	-137	-0-	159	1	2335	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	204	1	3066	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3300	X	2191	-0-	-1109	-0-	137	1	2053	2	N	1					1
							1	9									
05	3410	X	3021	-0-	-389	-0-	183	1	2838	2	N	-0-					1

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

12	12431	X	12030	-0-	-401	-0-	747	1	11279	2	N	4	5	1			2
							4	9									
01	12276	X	12001	-0-	-275	-0-	739	1	11259	2	N	3	5	1			-0-
							3	9									
02	11004	X	10821	-0-	-183	-0-	690	1	10125	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
03	12183	X	11949	-0-	-234	-0-	744	1	11203	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	744	1	11166	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*05	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	738	1	11434	2	N	1	2	1			2
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

12	651	N	547	-0-	-104	-0-	34	1	513	2	N	-0-					1
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	34	1	515	2	N	-0-					1
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	N	-0-					1
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	572	2	N	-0-					1
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	584	2	N	-0-					1
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	N	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

12	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	162	1	2451	2	N	1					1
							1	9									
01	2573	X	2531	-0-	-42	-0-	156	1	2374	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	149	1	2191	2	N	1					1
							1	9									
03	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	132	1	1987	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2520	X	2091	-0-	-429	-0-	130	1	1960	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2604	X	1976	-0-	-628	-0-	120	1	1856	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	85	1	1408	2	N	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	85	1	1380	2	N	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	125	1	1902	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	131	1	1946	2	N	-0-					-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	136	1	2017	2	N	-0-					-0-
*05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	135	1	2045	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	222	1	3352	2	N	1					1
							1	9									
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	211	1	3207	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	191	1	2798	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3161	-0-	-1	-0-	197	1	2964	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3286	-0-	-134	-0-	205	1	3080	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	187	1	2892	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

12	744	N	732	-0-	-12	-0-	45	1	687	2	N	-0-					-0-
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	43	1	652	2	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	43	1	627	2	N	-0-					-0-
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	44	1	665	2	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	2	N	-0-					-0-
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

12	713	X	678	-0-	-35	-0-	540	1	138	2	N	-0-					-0-
01	713	X	368	-0-	-345	-0-	296	2	72	9	N	65					65
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	400	1	295	2	N	-0-	65	1			-0-
03	682	X	620	-0-	-62	-0-	400	1	220	2	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	400	1	181	2	N	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-

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
12	1674	N	1150	-0-	-524	-0-	71	1	1079	2	N	-0-					11
01	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	72	1	1101	2	N	-0-					11
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	66	1	975	2	N	-0-					11
03	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	71	1	1072	2	N	-0-					11
04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	70	1	1046	2	N	-0-					11
05	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	63	1	980	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
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	307	1	4630	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	254	1	3877	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	279	1	4093	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	300	1	4515	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4770	X	4713	-0-	-57	-0-	294	1	4417	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	284	1	4395	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	7347	X	6595	-0-	-752	-0-	409	1	6184	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	8246	X	7094	-0-	-1152	-0-	437	1	6655	2	N	2	3	1			2
							2	9									
02	7448	X	7007	-0-	-441	-0-	447	1	6557	2	N	3	4	1			1
							3	9									
03	8246	X	7028	-0-	-1218	-0-	438	1	6588	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	6870	X	6468	-0-	-402	-0-	404	1	6062	2	N	2	1	1			3
							2	9									
05	7657	X	6432	-0-	-1225	-0-	390	1	6042	2	N	-0-	1	1			2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	1271	N	977	-0-	-294	-0-	56	1	921	2	N	-0-					-0-
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	146	1	2374	2	N	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	115	1	1739	2	N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	103	1	1531	2	N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	109	1	1611	2	N	-0-					-0-
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	84	1	1275	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
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	167	1	2519	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	156	1	2373	2	N	-0-					-0-
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	150	1	2195	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	148	1	2226	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2438	-0-	-262	-0-	152	1	2285	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2697	X	2424	-0-	-273	-0-	147	1	2277	2	N	-0-					-0-

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
12	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	314	1	6885	2	N	-0-					-0-
01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	334	1	6721	2	N	-0-					-0-
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	277	1	5853	2	N	-0-					-0-
03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	306	1	6406	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6440	-0-	-970	-0-	264	1	6176	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6636	-0-	-556	-0-	314	1	6322	2	N	-0-					-0-

HAYNES 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
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	148	1	3252	2	N	-0-					-0-
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	141	1	2841	2	N	-0-					-0-
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	117	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	112	1	2343	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2339	-0-	-721	-0-	96	1	2243	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2013	-0-	-1149	-0-	95	1	1918	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
12	21762	X	15589	-0-	-6173	-0-	1283	1	14306	2	N	-0-					38
01	21762	X	15088	-0-	-6674	-0-	1861	1	13226	2	N	1					39
							1	9									
02	19656	X	12242	-0-	-7414	-0-	1171	1	11068	2	N	3	40	1			2
							3	9									
03	19313	X	14996	-0-	-4317	-0-	1668	1	13327	2	N	1					3
							1	9									
04	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	1325	1	13491	2	N	-0-					3
*05	15593	X	14179	-0-	-1414	-0-	1840	1	12338	2	N	1	3	1	1	6	-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	13671	X	11145	-0-	-2526	-0-	917	1	10228	2	Y	-0-					13
01	13144	X	8357	-0-	-4787	-0-	1029	1	7315	2	Y	12					25
							13	9									
02	11620	X	8156	-0-	-3464	-0-	780	1	7366	2	Y	9	31	1			3
							10	9									
03	12865	X	6948	-0-	-5917	-0-	773	1	6175	2	Y	-0-					3
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	543	1	5535	2	Y	-0-					3
*05	11160	X	8100	-0-	-3060	-0-	1051	1	7048	2	Y	1	3	1	1	6	-0-
							1	9									

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
12	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	1637	1	18262	2	Y	-0-					20
01	19468	X	7365	-0-	-12103	-0-	906	1	6435	2	Y	22					42
							24	9									
02	17584	X	13091	-0-	-4493	-0-	1253	1	11834	2	Y	4	43	1			3
							4	9									
03	19468	X	13954	-0-	-5514	-0-	1553	1	12401	2	Y	-0-					3
04	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	1299	1	13223	2	Y	-0-					3
*05	19902	X	11687	-0-	-8215	-0-	1516	1	10170	2	Y	1	3	1	1	6	-0-
							1	9									

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
12	32302	X	57	-0-	-32245	-0-	57	2			N	-0-					110
01	32302	X	-0-	-0-	-32302	-0-					N	69	168	1			11
02	29176	X	-0-	-0-	-29176	-0-					N	-0-	11	1			-0-
03	13330	X	8	-0-	-13322	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
*05	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

VESTER WELL #: RRCID -> 276871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 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
12	DLQ G-10		1303	-0-	1303	4260	221	1	1082	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10		3113	-0-	3113	7373	1188	1	1925	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10		2265	-0-	2265	9638	431	1	1834	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10		2467	-0-	2467	12105	330	1	2137	2	Y	-0-					20
04	14770	X	2665	-0-	-12105	-0-	146	1	2519	2	Y	-0-					20
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 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
12	DLQ G-10		1229	-0-	1229	2617	209	1	1020	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		635	-0-	635	3252	242	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		594	-0-	594	3846	113	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		470	-0-	470	4316	63	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	2200	N	654	-0-	-1546	2770	36	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	2119					Y	NO RPT					-0-

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
12	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	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
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					117
01	1612	X	906	-0-	-706	-0-	906	2			Y	-0-					117
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					117
03	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					117
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					117
*05	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	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
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
02	1428	X	1350	-0-	-78	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
03	1581	X	1040	-0-	-541	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
05	1488	X	1384	-0-	-104	-0-	1384	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					43
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					43
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					43
03	1271	N	648	-0-	-623	-0-	648	2			Y	-0-					43
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					43
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					43

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
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1580	-0-	-652	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	617	-0-	-531	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	790	-0-	-822	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1058	-0-	-472	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*05	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

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
12	3131	X	2379	-0-	-752	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2530	-0-	-601	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1689	-0-	-523	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	839	-0-	-1610	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2290	-0-	-252	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 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
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	925	-0-	-718	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1875	-0-	-295	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4049	-0-	-74	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3608	-0-	-515	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2990	-0-	-482	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3099	-0-	-962	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3381	-0-	-549	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 216408 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11777 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1599	-0-	-509	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5197	-0-	2397	2397	5197	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3532	-0-	432	2829	3532	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1477	-0-	-1523	1306	1477	2			N	-0-					-0-
*05	2892	X	1586	-0-	-1306	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

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
12	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2537	-0-	-718	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1850	-0-	-1090	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2008	-0-	-1247	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
*05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	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
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2105	-0-	-527	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1259	-0-	-1872	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1777	-0-	-1253	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2447	-0-	-684	-0-	2447	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
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2344	-0-	-694	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1862	-0-	-882	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2179	-0-	-2068	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
*05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 227045 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 8454 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - P&A 01/28/15

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

12	6014	X	5162	-0-	-852	-0-	228	1	4934	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	3667	-0-	-1386	-0-	94	1	3573	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3330	-0-	-702	-0-	89	1	3241	2	N	-0-					-0-
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	111	1	5282	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	2089	-0-	-2921	-0-	106	1	1983	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5161	-0-	-16	-0-	426	1	4735	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

12	341	X	78	-0-	-263	-0-	3	1	74	2	N	1					144
							1	9									
01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					144
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					144
03	527	X	22	-0-	-505	-0-	22	2			N	-0-					144
04	510	X	70	-0-	-440	-0-	4	1	66	2	N	-0-					144
05	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					144

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

12	3038	X	1431	-0-	-1607	-0-	63	1	1355	2	N	12					138
							13	9									
01	2480	X	536	-0-	-1944	-0-	14	1	522	2	N	-0-					138
02	2100	X	1410	-0-	-690	-0-	37	1	1373	2	N	-0-					138
03	2325	X	1442	-0-	-883	-0-	30	1	1412	2	N	-0-					138
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	N	-0-					138
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	136	1	1510	2	N	-0-					138

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

12	1612	X	546	-0-	-1066	-0-	24	1	522	2	N	-0-	102	7			98
01	1612	X	1379	-0-	-233	-0-	35	1	1344	2	N	-0-					98
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	65	1	2368	2	N	-0-					98
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	58	1	2772	2	N	-0-					98
04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	101	1	1884	2	N	-0-					98
05	2697	X	2591	-0-	-106	-0-	214	1	2377	2	N	-0-					98

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES 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
12	T. A.		4799	-0-	4799	16933	212	1	4587	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		4930	-0-	4930	21863	126	1	4804	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		4612	-0-	4612	26475	123	1	4489	2	N	-0-					-0-
03	30841	X	4366	-0-	-26475	-0-	90	1	4276	2	N	-0-					-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	150	1	2800	2	N	-0-					-0-
*05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	319	1	3554	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
12	6293	X	5531	-0-	-762	-0-	245	1	5286	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5737	-0-	-556	-0-	147	1	5590	2	N	-0-					-0-
02	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	184	1	6722	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5446	-0-	-847	-0-	112	1	5334	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	3523	-0-	-3377	-0-	179	1	3344	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6723	-0-	-407	-0-	554	1	6169	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
12	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	119	1	2574	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	73	1	2795	2	N	-0-					-0-
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	119	1	4334	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	164	1	7834	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	1972	-0-	-818	-0-	100	1	1872	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3378	-0-	-1055	-0-	279	1	3099	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
12	2666	X	2511	-0-	-155	-0-	111	1	2400	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2587	-0-	-48	-0-	66	1	2521	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2143	-0-	-265	-0-	57	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2025	-0-	-641	-0-	42	1	1983	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	1535	-0-	-955	-0-	78	1	1457	2	N	-0-					-0-
*05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	233	1	2595	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		85	-0-	85	85	2	1	83	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		384	-0-	384	469	8	1	376	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		180	-0-	180	649	9	1	171	2	N	-0-					-0-
*05	649	X	-0-	-0-	-649	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 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
12	1829	N	1400	-0-	-429	-0-	62	1	1338	2	N	-0-	7	7			5
01	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	36	1	1376	2	N	-0-					5
02	1540	N	1530	-0-	-10	-0-	41	1	1489	2	N	-0-					5
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	34	1	1606	2	N	-0-					5
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	72	1	1335	2	N	-0-					5
*05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	175	1	1943	2	N	-0-					5

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 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
12	12803	X	11653	-0-	-1150	-0-	361	1	11292	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	10351	-0-	-1181	-0-	312	1	10039	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	9848	-0-	-1128	-0-	328	1	9520	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	9202	-0-	-2950	-0-	286	1	8916	2	N	-0-					-0-
04	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	614	1	15042	2	N	-0-					-0-
*05	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	541	1	11336	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 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
12	29977	X	27592	-0-	-2385	-0-	854	1	26738	2	N	-0-			-0-
01	28954	X	26222	-0-	-2732	-0-	790	1	25432	2	N	-0-			-0-
02	26628	X	22987	-0-	-3641	-0-	767	1	22220	2	N	-0-			-0-
03	29481	X	25590	-0-	-3891	-0-	796	1	24794	2	N	-0-			-0-
04	31696	X	31696	-0-	-0-	-0-	1243	1	30453	2	N	-0-			-0-
*05	26518	X	26518	-0-	-0-	-0-	1208	1	25310	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
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-			-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
*05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	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

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

OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
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
12	1023	N	758	-0-	-265	-0-	758	2			N	-0-			16
01	1054	N	653	-0-	-401	-0-	653	2			N	-0-			16
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			16
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	1			N	-0-			16
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			16
05	1116	N	914	-0-	-202	-0-	914	2			N	-0-			16

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
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	53	1	562	2	N	-0-			-0-
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	57	1	526	2	N	-0-			-0-
02	728	N	575	-0-	-153	-0-	32	1	543	2	N	-0-			-0-
03	620	N	394	-0-	-226	-0-	36	1	358	2	N	-0-			-0-
*04	570	N	280	-0-	-290	-0-	31	1	249	2	N	-0-			-0-
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	56	1	526	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
12	3085	N	2997	-0-	-88	-0-	261	1	2736	2	N	-0-			22
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	235	1	2588	2	N	-0-			22
02	2800	X	2281	-0-	-519	-0-	199	1	2082	2	N	-0-			22
03	3100	X	2307	-0-	-793	-0-	215	1	2092	2	N	-0-			22
*04	3000	X	2175	-0-	-825	-0-	237	1	1938	2	N	-0-			22
05	3007	X	2593	-0-	-414	-0-	245	1	2348	2	N	-0-			22

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	64	1	666	2	N	-0-			152
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	62	1	627	2	N	-0-			152
02	756	N	589	-0-	-167	-0-	61	1	528	2	N	-0-			152
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	66	1	645	2	N	-0-			152
*04	660	N	657	-0-	-3	-0-	73	1	584	2	N	-0-			152
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	84	1	807	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
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	88	1	938	2	N	-0-			2
01	1054	N	975	-0-	-79	-0-	94	1	881	2	N	-0-			2
02	1064	N	915	-0-	-149	-0-	77	1	838	2	N	-0-			2
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	82	1	806	2	N	-0-			2
*04	930	N	737	-0-	-193	-0-	81	1	656	2	N	-0-			2
05	1023	N	827	-0-	-196	-0-	84	1	743	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
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	815	1	1136	2	N	-0-			1
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	788	1	1050	2	N	-0-			1
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	369	1	1429	2	N	-0-			1
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	515	1	1408	2	N	-0-			1
*04	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	553	1	865	2	N	-0-			1
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	791	1	1030	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
*09	7410	X	6850	-0-	-560	-0-	582	1	6268	2	N	-0-			170
10	7812	X	5104	-0-	-2708	-0-	561	1	4537	2	N	5			175
							6	9							
11	7560	X	7163	-0-	-397	-0-	555	1	6608	2	N	-0-			175
12	7812	X	7481	-0-	-331	-0-	643	1	6831	2	N	6			181
							7	9							
01	7099	X	7083	-0-	-16	-0-	609	1	6473	2	N	1			182
							1	9							
02	6692	X	5637	-0-	-1055	-0-	515	1	5120	2	N	2			184
							2	9							
03	7471	X	6639	-0-	-832	-0-	622	1	6011	2	N	5			189
							6	9							
*04	7230	X	6004	-0-	-1226	-0-	647	1	5357	2	N	-0-			189
05	7471	X	6444	-0-	-1027	-0-	603	1	5841	2	N	-0-			189

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
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	48	1	501	2	N	-0-			5
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	45	1	474	2	N	-0-			5
02	588	N	428	-0-	-160	-0-	41	1	387	2	N	-0-			5
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	41	1	407	2	N	-0-			5
*04	510	N	419	-0-	-91	-0-	45	1	374	2	N	-0-			5
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	59	1	544	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
12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	1175	1	1652	2	N	-0-			28
01	2294	X	2264	-0-	-30	-0-	745	1	1519	2	N	-0-			28
02	2072	X	1584	-0-	-488	-0-	242	1	1342	2	N	-0-			28
03	2294	X	2150	-0-	-144	-0-	588	1	1562	2	N	-0-			28
*04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	1047	1	1628	2	N	-0-			28
*05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	1584	1	1969	2	N	-0-			28

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	217	1	2265	2	N	-0-					-0-
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	213	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2040	-0-	-256	-0-	204	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	229	1	2238	2	N	-0-					-0-
*04	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	245	1	2010	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	218	1	2027	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

12	10695	X	10564	-0-	-131	-0-	922	1	9642	2	N	-0-					200
01	10385	X	10019	-0-	-366	-0-	883	1	9134	2	N	2					202
							2	9									
02	9660	X	8366	-0-	-1294	-0-	850	1	7516	2	N	-0-					202
03	10695	X	10017	-0-	-678	-0-	936	1	9081	2	N	-0-					202
*04	9870	X	7273	-0-	-2597	-0-	813	1	6460	2	N	-0-					202
05	10199	X	9673	-0-	-526	-0-	931	1	8742	2	N	-0-					202

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

12	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	108	1	1099	2	N	-0-					5
01	1457	N	1135	-0-	-322	-0-	103	1	1032	2	N	-0-					5
02	1596	N	845	-0-	-751	-0-	56	1	789	2	N	-0-					5
03	1209	N	954	-0-	-255	-0-	90	1	864	2	N	-0-					5
*04	1110	N	513	-0-	-597	-0-	58	1	455	2	N	-0-					5
*05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	229	1	1926	2	N	-0-					5

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAQUEL GUTIERREZ WELL #: 2ST RRCID -> 202351 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9672 - 9734

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

12	2666	X	2390	-0-	-276	-0-	188	1	2202	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2338	-0-	-328	-0-	209	1	2129	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2090	-0-	-402	-0-	188	1	1902	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2250	-0-	-509	-0-	211	1	2039	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1934	-0-	-316	-0-	166	1	1768	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	181	1	1892	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

12	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	266	1	3114	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	283	1	2885	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2837	-0-	-271	-0-	255	1	2582	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	287	1	2778	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	256	1	2730	2	N	-0-					-0-
*05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	371	1	3868	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	315	1	3686	2	Y	-0-					20
01	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	334	1	3407	2	Y	-0-					20
02	3864	X	3403	-0-	-461	-0-	306	1	3097	2	Y	-0-					20
03	4278	X	3631	-0-	-647	-0-	340	1	3291	2	Y	-0-					20
04	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	298	1	3169	2	Y	-0-					20
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	317	1	3310	2	Y	-0-					20

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	63	1	736	2	N	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	35	1	355	2	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	N	-0-					-0-
03	806	N	383	-0-	-423	-0-	36	1	347	2	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	N	-0-					-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	2837	-0-	-1410	-0-	224	1	2613	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1121	-0-	-708	-0-	100	1	1021	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1113	-0-	-1295	-0-	100	1	1013	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1521	-0-	-1331	-0-	142	1	1379	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4949	-0-	1949	1949	425	1	4524	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2358	-0-	-742	1207	206	1	2152	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

12	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

12	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	158	1	1852	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1635	-0-	-783	-0-	146	1	1489	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1770	-0-	-414	-0-	159	1	1611	2	Y	-0-					-0-
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	405	1	3918	2	Y	-0-					-0-
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	191	1	2032	2	Y	-0-					-0-
*05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	239	1	2489	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	274	1	3199	2	Y	-0-					19
01	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	281	1	2865	2	Y	-0-					19
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	261	1	2645	2	Y	-0-					19
03	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	299	1	2892	2	Y	-0-					19
04	3270	X	2594	-0-	-676	-0-	223	1	2371	2	Y	-0-					19
05	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	250	1	2613	2	Y	-0-					19

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	938	-0-	-488	-0-	260	1	678	2	N	-0-					-0-
01	1271	X	1065	-0-	-206	-0-	295	1	770	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	751	-0-	-313	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	783	-0-	-395	-0-	23	1	760	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	379	-0-	-761	-0-	12	1	367	2	N	-0-					-0-
*05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					54
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					54
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					54
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					54
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					54
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					54

HEINTZ (VICKSBURG 10400) //CONT.// 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
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
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					19
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
JRG EXPLORATION, INC. 447982
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
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	2	N	-0-					59
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	N	-0-					59
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	4	1	60	2	N	-0-					59
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	N	-0-					59
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					59
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					59

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2573	X	1963	-0-	-610	-0-	1963	2			N	-0-					213
01	2573	X	2102	-0-	-471	-0-	2102	2			N	-0-	194	1			19
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2071	2	6	9	N	5					24
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2066	2	47	9	N	43					67
04	2040	N	1339	-0-	-701	-0-	1320	2	19	9	N	17					84
05	2294	N	1831	-0-	-463	-0-	1807	2	24	9	N	22					106

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
12	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					148
01	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			N	-0-					148
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1117	2	9	9	N	8					156
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	2	3	9	N	3					159
04	1140	N	730	-0-	-410	-0-	718	2	12	9	N	11					170
*05	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	980	2	34	9	N	31					201

HERBST-WILCOX (HERBST III) //CONT.// 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					3
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					3
02	616	N	376	-0-	-240	-0-	376	2			N	-0-					3
03	620	N	314	-0-	-306	-0-	314	2			N	-0-					3
04	630	N	252	-0-	-378	-0-	252	2			N	-0-					3
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					3

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
12	248	X	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					42
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					42
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					42
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					78
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					78
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	1			57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HERBST, F. WELL #: 2 RRCID -> 233667 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9197

12	3348	X	777	-0-	-2571	-0-	715	2	62	9	N	56	173	1			98
01	1736	X	536	-0-	-1200	-0-	514	2	22	9	N	20					118
02	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1708	2	51	9	N	46					164
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1835	2	150	9	N	136	179	1			121
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1269	2	47	9	N	43					164
05	1953	X	360	-0-	-1593	-0-	345	2	15	9	N	14					178

WADI PETROLEUM, INC. 889600
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 247883 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9024 - 9040

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	157	1	1590	2	N	10					88
							11	9									
01	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	152	1	1512	2	N	45					133
							50	9									
02	1512	X	1395	-0-	-117	-0-	1393	2	2	9	N	2					135
03	1767	X	1448	-0-	-319	-0-	108	1	1340	2	N	-0-					135
*04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	148	1	1690	2	N	2					137
							2	9									
*05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					137

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

12	3844	X	3343	-0-	-501	-0-	3333	2	10	9	N	9	1	8			122
01	3813	X	3230	-0-	-583	-0-	3207	2	23	9	N	21					143
02	3304	X	2955	-0-	-349	-0-	2936	2	19	9	N	17					160
03	3658	X	3473	-0-	-185	-0-	3452	2	21	9	N	19					179
04	3300	X	2155	-0-	-1145	-0-	2148	2	7	9	N	6					185
*05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					185

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

12	961	X	830	-0-	-131	-0-	74	1	756	2	N	-0-					9
01	961	X	864	-0-	-97	-0-	79	1	785	2	N	-0-					9
02	868	X	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					9
03	961	X	654	-0-	-307	-0-	49	1	605	2	N	-0-					9
04	900	X	763	-0-	-137	-0-	62	1	701	2	N	-0-					9
*05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					9

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 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
12	1302	X	1069	-0-	-233	-0-	1069	2			N	-0-					21
01	1302	X	1161	-0-	-141	-0-	1161	2			N	-0-					21
02	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					21
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					21
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					21
*05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1327	2	46	9	N	42					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	184	1	2731	2	N	-0-					131
01	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	192	1	2638	2	N	-0-					131
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	170	1	2603	2	N	-0-					131
03	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	204	1	2726	2	N	-0-					131
04	2820	X	2711	-0-	-109	-0-	198	1	2513	2	N	-0-					131
05	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	237	1	2818	2	N	-0-					131

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	123	1	1843	2	N	-0-					23
01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	102	1	1438	2	N	-0-					23
02	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	111	1	1752	2	N	-0-					23
03	1953	X	1238	-0-	-715	-0-	87	1	1151	2	N	-0-					23
04	1890	X	989	-0-	-901	-0-	72	1	917	2	N	-0-					23
05	2077	X	846	-0-	-1231	-0-	67	1	779	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17205	X	10622	-0-	-6583	-0-	583	1	10020	2	N	17	7	8			95
							19	9									
01	16740	X	12240	-0-	-4500	-0-	607	1	11622	2	N	10	7	8			98
							11	9									
02	13664	X	12004	-0-	-1660	-0-	580	1	11379	2	N	41	15	8			124
							45	9									
03	15128	X	11327	-0-	-3801	-0-	594	1	10707	2	N	24	1	8			147
							26	9									
04	11850	X	11191	-0-	-659	-0-	574	1	10606	2	N	10					157
							11	9									
05	12896	X	12381	-0-	-515	-0-	669	1	11698	2	N	13	2	8			168
							14	9									

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 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
12	1550	X	453	-0-	-1097	-0-	97	1	356	2	N	-0-					22
01	1550	X	514	-0-	-1036	-0-	117	1	397	2	N	-0-					22
02	728	X	553	-0-	-175	-0-	124	1	429	2	N	-0-					22
03	806	X	521	-0-	-285	-0-	101	1	420	2	N	-0-					22
04	540	X	150	-0-	-390	-0-	10	1	140	2	N	-0-					22
05	620	X	500	-0-	-120	-0-	124	1	376	2	N	-0-					22

RAMIREZ, C. 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
12	37873	X	37873	-0-	-0-	-0-	37766	2	107	9	N	97	1	8			197
01	35975	X	35975	-0-	-0-	-0-	35896	2	79	9	N	72	186	1	5	8	78
02	30396	X	30396	-0-	-0-	-0-	30317	2	79	9	N	72	3	8			147
03	33093	X	33093	-0-	-0-	-0-	33005	2	88	9	N	80					227
04	31560	X	30078	-0-	-1482	-0-	30022	2	56	9	N	51	185	1			93
05	32612	X	29625	-0-	-2987	-0-	29568	2	57	9	N	52					145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2380	11656	-0-	9276	16931	1111	1	10545	2	N	-0-						-0-
01	18445	8938	-0-	-9507	7424	857	1	8081	2	N	-0-						-0-
02	16660	5660	-0-	-11000	-0-	557	1	5103	2	N	-0-						-0-
03	18445	6090	-0-	-12355	-0-	725	1	5365	2	N	-0-						-0-
04	17850	1855	-0-	-15995	-0-	236	1	1619	2	N	-0-						-0-
05	11656 #	313	-0-	-11343	-0-	38	1	275	2	N	-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

01	3990	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-						-0-
02	15960	1562	-0-	-14398	-0-	154	1	1408	2	N	-0-						-0-
03	17670	2182	-0-	-15488	-0-	260	1	1922	2	N	-0-						-0-
04	17100	-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-						-0-
*05	17670	260	-0-	-17410	-0-	32	1	228	2	N	-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

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16
05	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

12	2201 #	1984	-0-	-217	-0-	1984	2			N	-0-						-0-
01	2232 #	2172	-0-	-60	-0-	2172	2			N	-0-						-0-
02	2016 #	1976	-0-	-40	-0-	1976	2			N	-0-						-0-
03	2542 #	2023	-0-	-519	-0-	2023	2			N	-0-						-0-
*04	2460 #	1874	-0-	-586	-0-	1874	2			N	-0-						-0-
05	2201 #	1716	-0-	-485	-0-	1716	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
05	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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	97	1	577	2	Y	-0-					7
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	143	1	597	2	Y	-0-					7
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	100	1	568	2	Y	-0-					7
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	123	1	792	2	Y	-0-					7
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	115	1	675	2	Y	-0-					7
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	118	1	712	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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70
05	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

12	2325	N	1257	-0-	-1068	-0-	210	1	1047	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	1291	-0-	-1034	-0-	275	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	319	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	286	1	1765	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	235	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1951	-0-	-343	-0-	352	1	1599	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-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
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	211	1	1248	2	Y	-0-					55
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	346	1	1449	2	Y	-0-					55
02	1232	N	1122	-0-	-110	-0-	168	1	954	2	Y	-0-					55
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	184	1	1183	2	Y	-0-					55
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	284	1	1673	2	Y	-0-					55
*05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	272	1	1639	2	Y	-0-					55

THESER BROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	332 73	1 9	2512	2	Y	66					166
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	334 67	1 9	2269	2	Y	61	168	1			59
02	2744	X	1897	-0-	-847	-0-	229 53	1 9	1615	2	Y	48					107
03	3038	X	1759	-0-	-1279	-0-	249 45	1 9	1465	2	Y	41					148
04	2940	X	1564	-0-	-1376	-0-	171 37	1 9	1356	2	Y	34					182
05	2914	X	1544	-0-	-1370	-0-	190 37	1 9	1317	2	Y	34	171	1			45

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	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

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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (ELKINS) //CONT.// 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	84	1	303	2	Y	-0-					18
01	186	N	69	-0-	-117	-0-	40	1	29	2	Y	-0-					18
02	168	N	44	-0-	-124	-0-	13	1	31	2	Y	-0-					18
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	26	1	93	2	Y	-0-					18
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	144	1	1538	2	N	-0-					61
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	136	1	1581	2	N	-0-					61
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	130	1	1405	2	N	-0-					61
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	129	1	1458	2	N	-0-					61
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	138	1	1605	2	N	-0-					61
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	145	1	1599	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	155	1	917	2	Y	47					241
							52	9									
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	204	1	855	2	Y	48	178	1			111
							53	9									
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	188	1	1068	2	Y	47					158
							52	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	100	1	645	2	Y	57					215
							63	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	157	1	924	2	Y	44	174	1			85
							48	9									
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	196	1	1179	2	Y	52					137
							57	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HIDALGO (6140) //CONT.// 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	48	1	515	2	Y	-0-					38
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	45	1	529	2	Y	-0-					38
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	40	1	435	2	Y	-0-					38
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	44	1	496	3	Y	-0-					38
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	41	1	479	2	Y	-0-					38
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	50	1	552	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	#	5129	-0-	-1133	-0-	598	1	4531	2	Y	-0-					2
01	6324	#	4638	-0-	-1686	-0-	596	1	4041	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	5712	#	4914	-0-	-798	-0-	611	1	4303	2	Y	-0-					1
03	6324	#	3446	-0-	-2878	-0-	501	1	2945	2	Y	-0-					1
04	6260	R	6260	-0-	-0-	-0-	699	1	5560	2	Y	1					2
							1	9									
05	5456	#	4681	-0-	-775	-0-	590	1	4091	2	Y	-0-	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

NOSER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195152 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6654 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	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

12	1860	#	1999	-0-	139	B	-25346	171	1	1828	2	N	-0-							275
01	1860	#	1846	-0-	-14	B	-25360	149	1	1697	2	N	-0-							275
02	1736	#	1814	-0-	78	B	-25282	153	1	1661	2	N	-0-							275
03	1984	#	1924	-0-	-60	B	-25342	156	1	1768	2	N	-0-							275
04	1920	#	1789	-0-	-131	B	-25473	142	1	1647	2	N	-0-							275
05	2015	#	1813	-0-	-202	B	-25675	162	1	1651	2	N	-0-							275

HIDALGO (7790) //CONT.// 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. //CONT.// 570385
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 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
12	1054	N	1031	-0-	-23 B	-0-	88	1	943	2	N	-0-					110
01	1054	N	985	-0-	-69 B	-0-	78	1	907	2	N	-0-					110
02	952	N	883	-0-	-69 B	-0-	75	1	808	2	N	-0-					110
03	1023	N	977	-0-	-46 B	-0-	79	1	898	2	N	-0-					110
04	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	78	1	908	2	N	-0-					110
*05	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	85	1	939	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
12	1147	X	605	-0-	-542	-0-	52	1	553	2	N	-0-					136
01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	983	2	N	-0-					136
02	812	X	559	-0-	-253	-0-	47	1	512	2	N	-0-					136
03	899	X	683	-0-	-216	-0-	55	1	628	2	N	-0-					136
04	1020	X	630	-0-	-390	-0-	50	1	580	2	N	-0-					136
05	1054	X	798	-0-	-256	-0-	66	1	732	2	N	-0-					136

NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 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
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					69
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	#	1372	-0-	-209	-0-	117	1	1255	2	N	-0-					43
01	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	131	1	1522	2	N	-0-					43
02	1456	#	1359	-0-	-97	-0-	115	1	1244	2	N	-0-					43
03	1937	R	1937	-0-	-0-	-0-	157	1	1780	2	N	-0-					43
04	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	150	1	1743	2	N	-0-					43
05	1643	#	1491	-0-	-152	-0-	124	1	1367	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6395		6395	-0-	-0-	-0-	995	1	5376	2	N	22					78
							24	9									
01	5177		3542	-0-	-1635	-0-	738	1	2751	2	N	48					126
							53	9									
02	4676		4199	-0-	-477	-0-	689	1	3436	2	N	67					193
							74	9									
03	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	932	1	5402	2	N	17					210
							19	9									
*04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	877	1	4642	2	N	9					219
							10	9									
05	5177		5136	-0-	-41	-0-	807	1	4328	2	N	1					220
							1	9									

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	900	1	4667	2	N	103	163	1			90
							113	9									
01	6417	X	5547	-0-	-870	-0-	900	1	4508	2	N	126	158	1			58
							139	9									
02	DLQ G-10		2459	-0-	2459	2459	420	1	1991	2	N	44					102
							48	9									
03	DLQ G-10		4182	-0-	4182	6641	570	1	3516	2	N	87					189
							96	9									
04	12301	X	5660	-0-	-6641	-0-	870	1	4578	2	N	193	286	1			96
							212	9									
*05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	930	1	5943	2	N	-0-					96

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4410	2	2	9	N	2					100
01	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	3956	2	11	9	N	10					110
02	DLQ G-10		2725	-0-	2725	2725	2725	2			N	-0-					110
03	DLQ G-10		3812	-0-	3812	6537	3812	2			N	-0-					110
04	10495	X	3958	-0-	-6537	-0-	3950	2	8	9	N	7					117
*05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2068	2	21	9	N	19					136

OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	232	-0-	-543	-0-	11	1	221	2	Y	-0-	90	0			90
01	775	X	274	-0-	-501	-0-	4	1	216	2	Y	49	120	0	1	1	18
							54	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	44	1	1276	2	Y	13	27	0	2	1	2
							14	9									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	6	1	352	2	Y	12	12	0	1	1	1
							13	9									
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	3	1	183	2	Y	13	10	0	1	1	3
							14	9									
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	16	17	0			2

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	868	N	553	-0-	-315	-0-	25 15	1 9	513	2	N	14	1	0			68
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	21 26	1 9	1067	2	N	24	5	0	1	1	86
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	81 9	1 9	2359	2	N	8	3	1			91
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	7 274	1 9	463	2	N	249	190	0	3	1	147
*04	840	N	430	-0-	-410	-0-	5 40	1 9	385	2	N	36	139	0	1	1	43
*05	868	N	685	-0-	-183	-0-	5 73	1 9	607	2	N	66	2	0			64

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9253 - 9290

12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	789	2	Y	1	46	1			28
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	42 20	1 9	2102	2	Y	18	8	0	34	1	4
02	2800	N	10414	-0-	7614	7614	344 19	1 9	10051	2	Y	17	7	1			14
03	3100	N	1078	-0-	-2022	5592	17 2	1 9	1059	2	Y	2	12	1			4
04	3000	N	2969	-0-	-31	5561	40 40	1 9	2889	2	Y	36	11	0	5	1	24
*05	7528	X	1967	-0-	-5561	-0-	17	1	1950	2	Y	-0-	16	0	3	1	5

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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 #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7 1		211	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	8 1		248	2	Y	6	6	0			-0-
							7 9										
02	T. A.		219	-0-	219	219	7 1		206	2	Y	5	5	0			-0-
							6 9										
03	T. A.		208	-0-	208	427	7 1		197	2	Y	4	4	0			-0-
							4 9										
04	T. A.		173	-0-	173	600	5 1		164	2	Y	4	4	0			-0-
							4 9										
*05	739	X	139	-0-	-600	-0-	4 1		132	2	Y	3	3	0			-0-
							3 9										

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
03	73	X	64	-0-	-9	-0-	2	1	61	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		33	-0-	33	33	1	1	31	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	36	X	3	-0-	-33	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	79	1	2559	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	2356	X	2255	-0-	-101	-0-	69	1	2127	2	Y	51	50	0			1
							3	4	56	9							
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	77	1	2232	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
03	2635	N	2033	-0-	-602	-0-	65	1	1921	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
04	2190	N	2073	-0-	-117	-0-	59	1	1966	2	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							
05	2635	N	2187	-0-	-448	-0-	55	1	2085	2	Y	43	43	0			1
							47	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

12	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	141	1	4554	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	146	1	4498	2	Y	106	104	0			2
							7	4	117	9							
02	4480	X	4359	-0-	-121	-0-	142	1	4113	2	Y	94	94	0			2
							1	4	103	9							
03	4960	X	3865	-0-	-1095	-0-	124	1	3651	2	Y	81	81	0			2
							1	4	89	9							
04	4800	X	3470	-0-	-1330	-0-	98	1	3291	2	Y	71	71	0			2
							3	4	78	9							
05	4836	X	4025	-0-	-811	-0-	102	1	3836	2	Y	79	79	0			2
							87	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	45	1	1464	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	46	1	1428	2	Y	34	33	0			1
							2	4	37	9							
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	46	1	1337	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	46	1	1367	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	31	1	1036	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	37	1	1381	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	4526	X	4023	-0-	-503	-0-	121	1	3901	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	4278	X	3069	-0-	-1209	-0-	94	1	2894	2	Y	69	68	0			1
							5	4	76	9							
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	129	1	3722	2	Y	86	85	0			2
							1	4	95	9							
03	3844	X	3697	-0-	-147	-0-	119	1	3492	2	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	107	1	3565	2	Y	76	76	0			2
							3	4	84	9							
*05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	101	1	3794	2	Y	78	78	0			2
							86	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	139	1	4483	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	4433	X	3846	-0-	-587	-0-	118	1	3627	2	Y	86	84	0			2
							6	4	95	9							
02	4368	X	4155	-0-	-213	-0-	136	1	3920	2	Y	89	89	0			2
							1	4	98	9							
03	4836	X	4399	-0-	-437	-0-	141	1	4156	2	Y	92	92	0			2
							1	4	101	9							
04	4680	X	3320	-0-	-1360	-0-	94	1	3149	2	Y	68	68	0			2
							2	4	75	9							
05	4619	X	4441	-0-	-178	-0-	112	1	4233	2	Y	87	87	0			2
							96	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	152	1	4915	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	154	1	4726	2	Y	112	110	0			2
							8	4	123	9							
02	5376	X	4784	-0-	-592	-0-	156	1	4514	2	Y	103	103	0			2
							1	4	113	9							
03	5890	X	5205	-0-	-685	-0-	167	1	4917	2	Y	109	108	0			3
							1	4	120	9							
04	5400	X	5030	-0-	-370	-0-	143	1	4771	2	Y	102	102	0			3
							4	4	112	9							
05	5301	X	5073	-0-	-228	-0-	128	1	4835	2	Y	100	100	0			3
							110	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	1488	X	406	-0-	-1082	-0-	12	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	262	-0-	-1226	-0-	8	1	247	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	616	X	105	-0-	-511	-0-	3	1	100	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	682	X	108	-0-	-574	-0-	3	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	450	X	54	-0-	-396	-0-	2	1	51	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	403	X	46	-0-	-357	-0-	1	1	44	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
12	8711	X	6376	-0-	-2335	-0-	191	1	6184	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	8711	X	5659	-0-	-3052	-0-	174	1	5336	2	Y	127	124	0			3
							9	4	140	9							
02	7000	X	4923	-0-	-2077	-0-	161	1	4644	2	Y	106	106	0			3
							1	4	117	9							
03	7626	X	5046	-0-	-2580	-0-	162	1	4767	2	Y	105	105	0			3
							1	4	116	9							
04	7170	X	6318	-0-	-852	-0-	179	1	5993	2	Y	128	128	0			3
							5	4	141	9							
*05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	204	1	7678	2	Y	159	158	0			4
							175	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
12	6510	X	6187	-0-	-323	-0-	186	1	6000	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	6510	X	6502	-0-	-8	-0-	200	1	6132	2	Y	145	142	0			3
							10	4	160	9							
02	6356	X	5577	-0-	-779	-0-	182	1	5261	2	Y	121	121	0			3
							1	4	133	9							
03	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	239	1	7051	2	Y	156	155	0			4
							2	4	172	9							
04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	205	1	6855	2	Y	147	147	0			4
							5	4	162	9							
*05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	167	1	6297	2	Y	130	131	0			3
							143	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	24	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	24	1	738	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	657	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	24	1	715	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	738	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	19	1	719	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

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
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	6	1	191	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	9	1	257	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	8	1	292	2	Y	6	6	0			-0-
							7	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
12	13609	X	10534	-0-	-3075	-0-	316	1	10216	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
01	12741	X	9718	-0-	-3023	-0-	298	1	9165	2	Y	218	213	0			5
							15	4	240	9							
02	T. A.		8209	-0-	8209	8209	268	1	7744	2	Y	177	178	0			4
							2	4	195	9							
03	T. A.		8863	-0-	8863	17072	284	1	8373	2	Y	185	184	0			5
							2	4	204	9							
04	T. A.		7802	-0-	7802	24874	221	1	7401	2	Y	158	159	0			4
							6	4	174	9							
*05	32884	X	8010	-0-	-24874	-0-	203	1	7633	2	Y	158	158	0			4
							174	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
12	1395	X	1139	-0-	-256	-0-	34	1	1105	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1488	N	1046	-0-	-442	-0-	32	1	986	2	Y	24	23	0			1
							2	4	26	9							
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	37	1	1069	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	38	1	1134	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
04	1020	N	755	-0-	-265	-0-	21	1	716	2	Y	15	16	0			-0-
							1	4	17	9							
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	34	1	1262	2	Y	27	26	0			1
							30	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	9827	X	7981	-0-	-1846	-0-	240	1	7739	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
01	9827	X	8220	-0-	-1607	-0-	252	1	7753	2	Y	184	180	0			4
							13	4	202	9							
02	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	272	1	7870	2	Y	180	180	0			4
							2	4	198	9							
03	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	310	1	9133	2	Y	202	201	0			5
							2	4	222	9							
04	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	261	1	8713	2	Y	187	187	0			5
							7	4	206	9							
*05	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	236	1	8882	2	Y	184	184	0			5
							202	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	122	1	3939	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	105	1	3237	2	Y	77	75	0			2
							5	4	85	9							
02	3584	X	3556	-0-	-28	-0-	116	1	3354	2	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
03	4061	X	3831	-0-	-230	-0-	123	1	3619	2	Y	80	80	0			2
							1	4	88	9							
04	3930	X	3397	-0-	-533	-0-	96	1	3223	2	Y	69	69	0			2
							2	4	76	9							
05	4061	X	3200	-0-	-861	-0-	81	1	3050	2	Y	63	63	0			2
							69	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

12	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	2864	-0-	64	64	93	1	2703	2	Y	61	60	0			1
							1	4	67	9							
03	3100	N	3314	-0-	214	278	106	1	3130	2	Y	70	69	0			2
							1	4	77	9							
04	3000	N	2981	-0-	-19	259	85	1	2827	2	Y	61	61	0			2
							2	4	67	9							
*05	3271	X	3012	-0-	-259	-0-	76	1	2871	2	Y	59	59	0			2
							65	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	48	-0-	-541	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	55	1	1769	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	57	1	1740	2	Y	41	40	0			1
							3	4	45	9							
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1705	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	58	1	1715	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	58	1	1930	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
05	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	41	1	1553	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

12	2542	N	2521	-0-	-21	-0-	76	1	2445	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	43	1	1335	2	Y	32	31	0			1
							2	4	35	9							
02	952	N	284	-0-	-668	-0-	9	1	268	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	63	1	1850	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	62	1	2077	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							
*05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	60	1	2251	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	4	1	113	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	4	1	138	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	4	1	140	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	22	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	21	1	630	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	8	1	231	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	21	1	621	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	33	1	1097	2	Y	24	23	0			1
							1	4	26	9							
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	26	1	978	2	Y	20	20	0			1
							22	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
12	10385	X	7869	-0-	-2516	-0-	236	1	7631	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	9796	X	7920	-0-	-1876	-0-	243	1	7470	2	Y	177	173	0			4
							12	4	195	9							
02	8680	X	6807	-0-	-1873	-0-	222	1	6422	2	Y	146	147	0			3
							2	4	161	9							
03	9052	X	7396	-0-	-1656	-0-	237	1	6986	2	Y	155	154	0			4
							2	4	171	9							
04	8430	X	7061	-0-	-1369	-0-	200	1	6698	2	Y	144	144	0			4
							5	4	158	9							
05	7905	X	7004	-0-	-901	-0-	177	1	6676	2	Y	137	138	0			3
							151	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
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	103	1	3335	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	98	1	3008	2	Y	72	70	0			2
							5	4	79	9							
02	3640	X	2714	-0-	-926	-0-	89	1	2560	2	Y	58	59	0			1
							1	4	64	9							
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	142	1	4182	2	Y	92	91	0			2
							1	4	101	9							
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	105	1	3507	2	Y	76	76	0			2
							3	4	84	9							
*05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	92	1	3464	2	Y	72	72	0			2
							79	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	EOM BALANCE
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	65	1	2098	2	Y	-0-	1	0	-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	66	1	2017	2	Y	48	47	0	1
							3	4	53	9					
02	2100	X	1115	-0-	-985	-0-	36	1	1051	2	Y	25	25	0	1
							28	9							
03	2325	X	1344	-0-	-981	-0-	43	1	1270	2	Y	28	28	0	1
							31	9							
04	2250	X	993	-0-	-1257	-0-	28	1	942	2	Y	20	20	0	1
							1	4	22	9					
05	2170	X	973	-0-	-1197	-0-	25	1	928	2	Y	18	19	0	-0-
							20	9							

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

12	310	N	297	-0-	-13	-0-	9	1	288	2	Y	-0-			-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	7	1	204	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	5	1	178	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	4	1	148	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	24	1	772	2	Y	-0-			-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	761	2	Y	18	18	0	-0-
							1	4	20	9					
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	24	1	700	2	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	778	2	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	20	1	678	2	Y	15	15	0	-0-
							1	4	17	9					
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	20	1	771	2	Y	16	16	0	-0-
							18	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4305	-0-	-1120	-0-	129	1	4175	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	5425	X	4329	-0-	-1096	-0-	133	1	4082	2	Y	97	95	0			2
							7	4	107	9							
02	6356	X	3546	-0-	-2810	-0-	116	1	3344	2	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	139	1	4101	2	Y	90	90	0			2
							1	4	99	9							
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	127	1	4243	2	Y	91	91	0			2
							3	4	100	9							
05	4340	X	3239	-0-	-1101	-0-	82	1	3085	2	Y	65	65	0			2
							72	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

12	744	N	612	-0-	-132	-0-	18	1	594	2	Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	515	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
02	616	N	512	-0-	-104	-0-	17	1	483	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	620	N	464	-0-	-156	-0-	15	1	438	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	674	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	12	1	461	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 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
12	11408	X	10586	-0-	-822	-0-	318	1	10265	2	Y	1	5	0			-0-
							2	4	1	9							
01	10912	X	10736	-0-	-176	-0-	330	1	10126	2	Y	240	235	0			5
							16	4	264	9							
02	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	316	1	9124	2	Y	209	209	0			5
							2	4	230	9							
03	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	327	1	9625	2	Y	213	212	0			6
							2	4	234	9							
04	9660	X	9230	-0-	-430	-0-	262	1	8755	2	Y	187	188	0			5
							7	4	206	9							
*05	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	264	1	9932	2	Y	205	205	0			5
							226	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X 4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

12	496	X	397	-0-	-99	-0-	12	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	496	X	299	-0-	-197	-0-	9	1	282	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	340	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	369	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	124	N	2	-0-	-122	-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

12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
02	1932	X	1	-0-	-1931	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

12	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	97	-0-	-182	-0-	3	1	92	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	T. A.		170	-0-	170	170	6	1	160	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	T. A.		111	-0-	111	281	4	1	105	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		237	-0-	237	518	7	1	224	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	709	X	191	-0-	-518	-0-	5	1	182	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 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
12	1922	X	372	-0-	-1550	-0-	11	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1461	-0-	-461	-0-	45	1	1379	2	Y	32	31	0			1
							2	4	35	9							
02	700	N	576	-0-	-124	-0-	19	1	544	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	90	1	2651	2	Y	59	57	0			2
							1	4	65	9							
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	62	1	2063	2	Y	44	45	0			1
							2	4	48	9							
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	34	1	1267	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	31	1	963	2	Y	22	22	0			-0-
							2	4	24	9							
02	1260	X	822	-0-	-438	-0-	27	1	775	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	1271	X	1256	-0-	-15	-0-	40	1	1186	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	35	1	1162	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
05	1054	X	977	-0-	-77	-0-	25	1	932	2	Y	18	19	0			-0-
							20	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	6696	X	6056	-0-	-640	-0-	182	1	5873	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	6417	X	6064	-0-	-353	-0-	186	1	5719	2	Y	136	133	0			3
							9	4	150	9							
02	5796	X	4697	-0-	-1099	-0-	153	1	4432	2	Y	101	102	0			2
							1	4	111	9							
03	6262	X	6231	-0-	-31	-0-	200	1	5887	2	Y	130	129	0			3
							1	4	143	9							
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	178	1	5959	2	Y	128	128	0			3
							5	4	141	9							
*05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	171	1	6418	2	Y	133	133	0			3
							146	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

12	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	60	1	1937	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	58	1	1795	2	Y	43	42	0			1
							3	4	47	9							
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	47	1	1356	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	56	1	1655	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	47	1	1565	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	41	1	1560	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

12	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
05	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

12	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	108	1	3483	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	3844	X	2739	-0-	-1105	-0-	84	1	2584	2	Y	61	60	0			1
							4	4	67	9							
02	3472	X	2533	-0-	-939	-0-	83	1	2388	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	130	1	3822	2	Y	85	84	0			2
							1	4	94	9							
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	105	1	3508	2	Y	75	75	0			2
							3	4	83	9							
*05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	104	1	3921	2	Y	81	81	0			2
							89	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

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
12	6169	X	5485	-0-	-684	-0-	165	1	5319	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	165	1	5056	2	Y	120	117	0			3
							8	4	132	9							
02	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	165	1	4771	2	Y	109	109	0			3
							1	4	120	9							
03	5766	X	5202	-0-	-564	-0-	167	1	4915	2	Y	108	108	0			3
							1	4	119	9							
04	5580	X	5131	-0-	-449	-0-	146	1	4867	2	Y	104	104	0			3
							4	4	114	9							
05	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	136	1	5105	2	Y	106	106	0			3
							117	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

12	10602	X	8862	-0-	-1740	-0-	266	1	8594	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	10602	X	8999	-0-	-1603	-0-	276	1	8488	2	Y	201	197	0			4
							14	4	221	9							
02	8232	X	7689	-0-	-543	-0-	251	1	7253	2	Y	166	166	0			4
							2	4	183	9							
03	9114	X	8194	-0-	-920	-0-	263	1	7741	2	Y	171	170	0			5
							2	4	188	9							
04	8820	X	7921	-0-	-899	-0-	225	1	7514	2	Y	160	161	0			4
							6	4	176	9							
05	8990	X	7968	-0-	-1022	-0-	202	1	7593	2	Y	157	157	0			4
							173	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

12	14229	X	11241	-0-	-2988	-0-	338	1	10901	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	14229	X	9376	-0-	-4853	-0-	288	1	8842	2	Y	211	206	0			5
							14	4	232	9							
02	12992	X	7199	-0-	-5793	-0-	235	1	6791	2	Y	155	156	0			4
							2	4	171	9							
03	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	421	1	12409	2	Y	274	271	0			7
							3	4	301	9							
04	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	374	1	12512	2	Y	268	268	0			7
							10	4	295	9							
*05	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	354	1	13312	2	Y	275	275	0			7
							303	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088

12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	97	1	3119	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	122	1	3756	2	Y	89	87	0			2
							6	4	98	9							
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	120	1	3480	2	Y	80	80	0			2
							1	4	88	9							
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	116	1	3404	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	55	1	1828	2	Y	39	40	0			1
							1	4	43	9							
*05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	78	1	2951	2	Y	61	60	0			2
							67	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	12	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	14	1	437	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	409	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	435	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	9	1	335	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

12	11005	X	10499	-0-	-506	-0-	315	1	10182	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	11005	X	10098	-0-	-907	-0-	310	1	9524	2	Y	226	221	0			5
							15	4	249	9							
02	9940	X	8972	-0-	-968	-0-	293	1	8464	2	Y	194	194	0			5
							2	4	213	9							
03	10726	X	10394	-0-	-332	-0-	333	1	9820	2	Y	217	216	0			6
							2	4	239	9							
04	10380	X	9855	-0-	-525	-0-	280	1	9348	2	Y	200	201	0			5
							7	4	220	9							
05	10509	X	10152	-0-	-357	-0-	257	1	9675	2	Y	200	200	0			5
							220	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

12	10447	X	8128	-0-	-2319	-0-	244	1	7882	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	302	1	9276	2	Y	219	214	0			5
							15	4	241	9							
02	7728	X	6921	-0-	-807	-0-	226	1	6528	2	Y	150	151	0			4
							2	4	165	9							
03	8556	X	7020	-0-	-1536	-0-	225	1	6633	2	Y	146	146	0			4
							1	4	161	9							
04	9510	X	9502	-0-	-8	-0-	270	1	9013	2	Y	193	192	0			5
							7	4	212	9							
05	9827	X	9111	-0-	-716	-0-	231	1	8682	2	Y	180	180	0			5
							198	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

12	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	67	1	2153	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1953	X	1313	-0-	-640	-0-	40	1	1238	2	Y	30	29	0			1
							2	4	33	9							
02	2352	X	104	-0-	-2248	-0-	3	1	99	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
04	1260	N	64	-0-	-1196	-0-	2	1	61	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	2	1	65	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 #: 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	3865	-0-	-1839	-0-	116	1	3748	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	5580	X	2817	-0-	-2763	-0-	87	1	2657	2	Y	63	62	0			1
							4	4	69	9							
02	4424	X	2800	-0-	-1624	-0-	91	1	2642	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
03	4898	X	2145	-0-	-2753	-0-	69	1	2026	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	4740	X	2782	-0-	-1958	-0-	79	1	2638	2	Y	57	56	0			2
							2	4	63	9							
05	3875	X	2794	-0-	-1081	-0-	71	1	2664	2	Y	54	55	0			1
							59	9									

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
12	7471	X	4952	-0-	-2519	-0-	149	1	4802	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	7285	X	3806	-0-	-3479	-0-	117	1	3588	2	Y	86	84	0			2
							6	4	95	9							
02	6552	X	3550	-0-	-3002	-0-	116	1	3348	2	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
03	7254	X	3952	-0-	-3302	-0-	127	1	3734	2	Y	82	82	0			2
							1	4	90	9							
04	7020	X	5169	-0-	-1851	-0-	147	1	4902	2	Y	105	104	0			3
							4	4	116	9							
05	4960	X	3669	-0-	-1291	-0-	93	1	3497	2	Y	72	73	0			2
							79	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
12	10943	X	10443	-0-	-500	-0-	314	1	10127	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	10943	X	10024	-0-	-919	-0-	308	1	9455	2	Y	224	219	0			5
							15	4	246	9							
02	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	304	1	8790	2	Y	201	201	0			5
							2	4	221	9							
03	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	329	1	9709	2	Y	215	214	0			6
							2	4	237	9							
04	9660	X	9453	-0-	-207	-0-	268	1	8967	2	Y	192	193	0			5
							7	4	211	9							
*05	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	253	1	9537	2	Y	197	197	0			5
							217	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
12	2728	X	2080	-0-	-648	-0-	96	1	1959	2	N	23	199	0			58
							25	9									
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	69	1	3479	2	N	15	15	0	52	1	6
							17	9									
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	174	1	5083	2	N	9	8	1			7
							10	9									
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	54	1	3423	2	N	5	6	1			6
							6	9									
04	2640	X	1993	-0-	-647	-0-	27	1	1941	2	N	23	7	0	6	1	16
							25	9									
*05	2728	X	2157	-0-	-571	-0-	18	1	2139	2	N	-0-	11	0	2	1	3

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	2	N	-0-					20
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	13	1	628	2	N	-0-	2	0	8	1	10
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	22	1	646	2	N	6	1	1			15
							7	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	196	2	N	61	1	1			75
							67	9									
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	340	2	N	-0-	53	1			22
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	2	N	-0-	2	0			20

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	T. A.		76	-0-	76	76	2	1	72	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	T. A.		88	-0-	88	164	3	1	83	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		131	-0-	131	295	4	1	124	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	508	X	213	-0-	-295	-0-	5	1	204	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

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
12	3875	X	3871	-0-	-4	-0-	116	1	3754	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	119	1	3658	2	Y	87	85	0			2
							6	4	96	9							
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	114	1	3297	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
03	3379	X	1759	-0-	-1620	-0-	56	1	1662	2	Y	37	38	0			1
							41	9									
04	3270	X	2710	-0-	-560	-0-	77	1	2570	2	Y	55	54	0			2
							2	4	61	9							
05	3379	X	1855	-0-	-1524	-0-	47	1	1768	2	Y	36	37	0			1
							40	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
12	13919	X	6720	-0-	-7199	-0-	202	1	6517	2	Y	-0-	5	0			-0-
							1	4									
01	13144	X	2933	-0-	-10211	-0-	90	1	2765	2	Y	67	66	0			1
							4	4	74	9							
02	11872	X	1993	-0-	-9879	-0-	65	1	1881	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	12400	X	1294	-0-	-11106	-0-	41	1	1223	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	11250	X	1388	-0-	-9862	-0-	39	1	1317	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
05	6727	X	5032	-0-	-1695	-0-	127	1	4796	2	Y	99	97	0			3
							109	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. 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
12	2317	X	2317	-0-		-0-	-0-	105	1	2125	2	Y	79	82	0			101
								87	9									
01	4975	X	4975	-0-		-0-	-0-	96	1	4825	2	Y	49	140	0	1	1	9
								54	9									
02	2718	X	2718	-0-		-0-	-0-	90	1	2624	2	Y	4	9	1			4
								4	9									
03	1470	X	1470	-0-		-0-	-0-	23	1	1446	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
04	2244	X	2244	-0-		-0-	-0-	30	1	2184	2	Y	27	8	0	3	1	18
								30	9									
*05	2095	X	2095	-0-		-0-	-0-	18	1	2076	2	Y	1	12	0	3	1	4
								1	9									

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. 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
12	2852	X	2517	-0-		-335	-0-	76	1	2441	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2914	X	2705	-0-		-209	-0-	83	1	2552	2	Y	60	59	0			1
								4	4	66	9							
02	2632	X	2198	-0-		-434	-0-	72	1	2072	2	Y	48	48	0			1
								1	4	53	9							
03	3611	X	3611	-0-		-0-	-0-	116	1	3411	2	Y	75	74	0			2
								1	4	83	9							
04	3697	X	3697	-0-		-0-	-0-	105	1	3506	2	Y	75	75	0			2
								3	4	83	9							
*05	3419	X	3419	-0-		-0-	-0-	87	1	3257	2	Y	68	68	0			2
								75	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. 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
12	372	N	341	-0-		-31	-0-	10	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	450	-0-		-1658	-0-	14	1	424	2	Y	10	10	0			-0-
								1	4	11	9							
02	140	N	93	-0-		-47	-0-	3	1	88	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
03	602	N	602	-0-		-0-	-0-	19	1	570	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
04	511	N	511	-0-		-0-	-0-	15	1	485	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
*05	182	N	182	-0-		-0-	-0-	5	1	173	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	8897	X	5498	-0-	-3399	-0-	165	1	5332	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	8401	X	5705	-0-	-2696	-0-	175	1	5380	2	Y	128	125	0			3
							9	4	141	9							
02	7084	X	5008	-0-	-2076	-0-	163	1	4725	2	Y	108	108	0			3
							1	4	119	9							
03	7099	X	5574	-0-	-1525	-0-	179	1	5266	2	Y	116	116	0			3
							1	4	128	9							
04	5520	X	4447	-0-	-1073	-0-	126	1	4219	2	Y	90	91	0			2
							3	4	99	9							
05	5704	X	3765	-0-	-1939	-0-	95	1	3587	2	Y	75	75	0			2
							83	9									

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
12	5208	X	3536	-0-	-1672	-0-	106	1	3429	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	5208	X	3297	-0-	-1911	-0-	101	1	3110	2	Y	74	72	0			2
							5	4	81	9							
02	4032	X	3122	-0-	-910	-0-	102	1	2945	2	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
03	4464	X	2994	-0-	-1470	-0-	96	1	2829	2	Y	62	62	0			2
							1	4	68	9							
04	3630	X	2920	-0-	-710	-0-	83	1	2770	2	Y	59	59	0			2
							2	4	65	9							
05	3534	X	2367	-0-	-1167	-0-	60	1	2256	2	Y	46	47	0			1
							51	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
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	112	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	2800	N	3376	-0-	576	576	110	1	3185	2	Y	73	71	0			2
							1	4	80	9							
03	3100	N	5182	-0-	2082	2658	166	1	4896	2	Y	108	107	0			3
							1	4	119	9							
04	3000	N	3451	-0-	451	3109	98	1	3273	2	Y	70	71	0			2
							3	4	77	9							
*05	6856	X	3747	-0-	-3109	-0-	95	1	3571	2	Y	74	74	0			2
							81	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
12	6696	X	2218	-0-	-4478	-0-	67	1	2151	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	6696	X	5436	-0-	-1260	-0-	167	1	5129	2	Y	120	117	0			3
							8	4	132	9							
02	5712	X	5161	-0-	-551	-0-	168	1	4870	2	Y	111	111	0			3
							1	4	122	9							
03	5704	X	3207	-0-	-2497	-0-	103	1	3029	2	Y	67	68	0			2
							1	4	74	9							
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	176	1	5885	2	Y	125	124	0			3
							4	4	138	9							
*05	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	203	1	7641	2	Y	158	157	0			4
							174	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87	0			13
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

12	589	N	497	-0-	-92	-0-	15 1	482	2	Y	-0-						-0-
01	620	N	487	-0-	-133	-0-	15 1	459	2	Y	11	11	0				-0-
							1 4	12	9								
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13 1	365	2	Y	8	8	0				-0-
							9 9										
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15 1	448	2	Y	10	10	0				-0-
							11 9										
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	13 1	450	2	Y	10	10	0				-0-
							11 9										
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	8 1	312	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

12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23	2	N	-0-						57
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2 1	84	2	N	3						60
							3 9										
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-						60
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	18						78
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	60	0				18
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						18

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

12	24180	X	14374	-0-	-9806	-0-	675 1	13699	2	Y	-0-	22	0	265	1		97
01	24180	X	15957	-0-	-8223	-0-	311 1	15573	2	Y	66	100	0	35	1		28
							73 9										
02	51734	X	51734	-0-	-0-	-0-	1706 1	49933	2	Y	86	44	1				70
							95 9										
03	16957	X	11925	-0-	-5032	-0-	186 1	11722	2	Y	15	58	1				27
							17 9										
04	16410	X	9317	-0-	-7093	-0-	125 1	9068	2	Y	113	34	0	30	1		76
							124 9										
*05	16957	X	8357	-0-	-8600	-0-	71 1	8286	2	Y	-0-	50	0	11	1		15

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	10850	X	7813	-0-	-3037	-0-	347	1	7053	2	Y	375	182	0			396
							413	9									
01	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	280	1	14016	2	Y	115	481	0	5	1	25
							127	9									
02	32141	X	32141	-0-	-0-	-0-	1060	1	31022	2	Y	54	35	1			44
							59	9									
03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	116	1	7307	2	Y	9	36	1			17
							10	9									
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	78	1	5649	2	Y	70	21	0	19	1	47
							77	9									
*05	5828	X	4400	-0-	-1428	-0-	37	1	4363	2	Y	-0-	31	0	7	1	9

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	186	1	5996	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	192	1	5883	2	Y	139	136	0			3
							9	4	153	9							
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	192	1	5542	2	Y	127	127	0			3
							1	4	140	9							
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	209	1	6164	2	Y	137	136	0			4
							1	4	151	9							
04	5970	X	5449	-0-	-521	-0-	155	1	5169	2	Y	110	111	0			3
							4	4	121	9							
05	6169	X	5725	-0-	-444	-0-	145	1	5456	2	Y	113	113	0			3
							124	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	89	1	2889	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	2976	X	2222	-0-	-754	-0-	68	1	2096	2	Y	50	49	0			1
							3	4	55	9							
02	3360	X	2551	-0-	-809	-0-	83	1	2406	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
03	3720	X	2530	-0-	-1190	-0-	81	1	2390	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
04	3600	X	2517	-0-	-1083	-0-	71	1	2388	2	Y	51	51	0			1
							2	4	56	9							
05	2976	X	1395	-0-	-1581	-0-	35	1	1329	2	Y	28	28	0			1
							31	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4165	-0-	-299	-0-	125	1	4039	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	4464	X	3686	-0-	-778	-0-	113	1	3476	2	Y	83	81	0			2
							6	4	91	9							
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	121	1	3497	2	Y	80	80	0			2
							1	4	88	9							
03	3937	X	2574	-0-	-1363	-0-	83	1	2432	2	Y	53	54	0			1
							1	4	58	9							
04	3810	X	3272	-0-	-538	-0-	93	1	3103	2	Y	67	66	0			2
							2	4	74	9							
05	3937	X	2791	-0-	-1146	-0-	71	1	2661	2	Y	54	55	0			1
							59	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	88	1	2833	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	3348	X	2515	-0-	-833	-0-	77	1	2372	2	Y	56	55	0			1
							4	4	62	9							
02	2408	X	2243	-0-	-165	-0-	73	1	2116	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
03	2666	X	2581	-0-	-85	-0-	83	1	2438	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
04	2580	X	2322	-0-	-258	-0-	66	1	2202	2	Y	47	47	0			1
							2	4	52	9							
05	2666	X	2558	-0-	-108	-0-	65	1	2438	2	Y	50	50	0			1
							55	9									

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
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	45	1	1440	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	67	1	2044	2	Y	48	47	0			1
							3	4	53	9							
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	77	1	2231	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	77	1	2261	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	46	1	1532	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
05	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	28	1	1036	2	Y	22	22	0			1
							24	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
12	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	44	1	1416	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1829	N	1404	-0-	-425	-0-	43	1	1324	2	Y	32	31	0			1
							2	4	35	9							
02	2800	N	6527	-0-	3727	3727	213	1	6159	2	Y	140	138	0			3
							1	4	154	9							
03	3100	N	7351	-0-	4251	7978	236	1	6944	2	Y	154	153	0			4
							2	4	169	9							
04	3000	N	3337	-0-	337	8315	95	1	3165	2	Y	68	70	0			2
							2	4	75	9							
*05	9744	X	1429	-0-	-8315	-0-	36	1	1362	2	Y	28	29	0			1
							31	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
12	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	384	1	12404	2	Y	-0-	5	0			-0-
							3	4									
01	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	329	1	10104	2	Y	240	235	0			5
							16	4	264	9							
02	9632	X	9029	-0-	-603	-0-	295	1	8517	2	Y	195	195	0			5
							2	4	215	9							
03	10664	X	8547	-0-	-2117	-0-	274	1	8075	2	Y	178	178	0			5
							2	4	196	9							
04	10320	X	2311	-0-	-8009	-0-	66	1	2192	2	Y	46	50	0			1
							2	4	51	9							
05	10664	X	3021	-0-	-7643	-0-	76	1	2879	2	Y	60	59	0			2
							66	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	8680	X	8016	-0-	-664	-0-	241	1	7773	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
01	8680	X	8096	-0-	-584	-0-	249	1	7636	2	Y	181	177	0			4
							12	4	199	9							
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	241	1	6967	2	Y	159	159	0			4
							2	4	175	9							
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	259	1	7623	2	Y	169	168	0			5
							2	4	186	9							
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	211	1	7044	2	Y	150	151	0			4
							5	4	165	9							
*05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	192	1	7228	2	Y	149	149	0			4
							164	9									

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
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	28	1	898	2	Y	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	36	1	1111	2	Y	27	26	0			1
							2	4	30	9							
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	25	1	731	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	24	1	708	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	16	1	527	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	18	1	660	2	Y	14	14	0			-0-
							15	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
12	13609	X	11292	-0-	-2317	-0-	339	1	10951	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	13609	X	10560	-0-	-3049	-0-	324	1	9960	2	Y	236	231	0			5
							16	4	260	9							
02	12292	X	10588	-0-	-1704	-0-	345	1	9990	2	Y	228	228	0			5
							2	4	251	9							
03	11470	X	10967	-0-	-503	-0-	352	1	10361	2	Y	229	228	0			6
							2	4	252	9							
04	10920	X	10912	-0-	-8	-0-	310	1	10350	2	Y	222	222	0			6
							8	4	244	9							
05	11718	X	10726	-0-	-992	-0-	272	1	10222	2	Y	211	212	0			5
							232	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
12	8246	X	3758	-0-	-4488	-0-	113	1	3644	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	239	1	7343	2	Y	172	168	0			4
							12	4	189	9							
02	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	304	1	8779	2	Y	201	200	0			5
							2	4	221	9							
03	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	267	1	7863	2	Y	174	174	0			5
							2	4	191	9							
04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	189	1	6316	2	Y	135	136	0			4
							5	4	149	9							
*05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	220	1	8269	2	Y	170	170	0			4
							187	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

12	3549	X	3549	-0-	-0-		-0-	107	1	3441	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	558	X	77	-0-	-481		-0-	2	1	72	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
02	504	X	297	-0-	-207		-0-	10	1	280	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
03	8003	X	8003	-0-	-0-		-0-	257	1	7559	2	Y	168	163	0			5
								2	4	185	9							
04	3420	X	515	-0-	-2905		-0-	15	1	489	2	Y	10	15	0			-0-
								11	9									
05	3534	X	647	-0-	-2887		-0-	16	1	617	2	Y	13	13	0			-0-
								14	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

12	8308	X	5086	-0-	-3222		-0-	153	1	4932	2	Y	-0-	2	0			-0-
								1	4									
01	7130	X	4741	-0-	-2389		-0-	146	1	4471	2	Y	106	104	0			2
								7	4	117	9							
02	5712	X	4221	-0-	-1491		-0-	138	1	3982	2	Y	91	91	0			2
								1	4	100	9							
03	6076	X	4370	-0-	-1706		-0-	140	1	4129	2	Y	91	91	0			2
								1	4	100	9							
04	5520	X	3829	-0-	-1691		-0-	109	1	3631	2	Y	78	78	0			2
								3	4	86	9							
05	5084	X	4148	-0-	-936		-0-	105	1	3953	2	Y	82	82	0			2
								90	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

12	1209	N	933	-0-	-276		-0-	28	1	905	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-		-0-	43	1	1334	2	Y	32	31	0			1
								2	4	35	9							
02	1182	N	1182	-0-	-0-		-0-	39	1	1114	2	Y	26	26	0			1
								29	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-		-0-	37	1	1101	2	Y	24	24	0			1
								26	9									
04	1380	N	1228	-0-	-152		-0-	35	1	1164	2	Y	25	25	0			1
								1	4	28	9							
05	1302	N	1285	-0-	-17		-0-	33	1	1224	2	Y	25	25	0			1
								28	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	9424	X	5539	-0-	-3885	-0-	166	1	5372	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	9424	X	3481	-0-	-5943	-0-	107	1	3282	2	Y	79	77	0			2
							5	4	87	9							
02	6720	X	4913	-0-	-1807	-0-	160	1	4635	2	Y	106	105	0			3
							1	4	117	9							
03	7440	X	6011	-0-	-1429	-0-	193	1	5679	2	Y	125	125	0			3
							1	4	138	9							
04	5640	X	5251	-0-	-389	-0-	149	1	4980	2	Y	107	107	0			3
							4	4	118	9							
*05	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	217	1	8181	2	Y	168	167	0			4
							185	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

12	17329	X	16759	-0-	-570	-0-	503	1	16253	2	Y	-0-	7	0			-0-
							3	4									
01	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	519	1	15930	2	Y	377	369	0			8
							26	4	415	9							
02	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	506	1	14629	2	Y	335	335	0			8
							4	4	369	9							
03	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	551	1	16238	2	Y	359	357	0			10
							4	4	395	9							
04	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	457	1	15281	2	Y	327	328	0			9
							12	4	360	9							
*05	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	427	1	16074	2	Y	331	332	0			8
							364	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

12	434	X	282	-0-	-152	-0-	8	1	274	2	Y	-0-					-0-
01	434	X	273	-0-	-161	-0-	8	1	258	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	T. A.		234	-0-	234	234	8	1	220	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	T. A.		137	-0-	137	371	4	1	130	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	T. A.		227	-0-	227	598	6	1	215	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	820	X	222	-0-	-598	-0-	6	1	212	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

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
12	3348	X	2350	-0-		-998	-0-	71	1	2279	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2914	X	1617	-0-		-1297	-0-	50	1	1524	2	Y	37	36	0			1
								2	4	41	9							
02	2632	X	2154	-0-		-478	-0-	70	1	2033	2	Y	46	46	0			1
								51	9									
03	2914	X	1974	-0-		-940	-0-	63	1	1866	2	Y	41	41	0			1
								45	9									
04	2820	X	2066	-0-		-754	-0-	59	1	1960	2	Y	42	42	0			1
								1	4	46	9							
05	2387	X	2378	-0-		-9	-0-	60	1	2266	2	Y	47	47	0			1
								52	9									

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. 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
12	577	N	577	-0-		-0-	-0-	17	1	560	2	Y	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-		-0-	-0-	26	1	798	2	Y	18	18	0			-0-
								1	4	20	9							
02	901	N	901	-0-		-0-	-0-	29	1	851	2	Y	19	19	0			-0-
								21	9									
03	760	N	760	-0-		-0-	-0-	24	1	718	2	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
04	810	N	719	-0-		-91	-0-	20	1	681	2	Y	15	15	0			-0-
								1	4	17	9							
05	992	N	752	-0-		-240	-0-	19	1	716	2	Y	15	15	0			-0-
								17	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. 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
12	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	31	1	997	2	Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-		-0-	-0-	30	1	933	2	Y	22	22	0			-0-
								2	4	24	9							
02	840	N	792	-0-		-48	-0-	26	1	747	2	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
03	930	N	772	-0-		-158	-0-	25	1	729	2	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
04	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	29	1	969	2	Y	22	21	0			1
								1	4	24	9							
*05	901	N	901	-0-		-0-	-0-	23	1	859	2	Y	17	18	0			-0-
								19	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. 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
12	9858	X	1718	-0-		-8140	-0-	52	1	1666	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	9858	X	5482	-0-		-4376	-0-	168	1	5173	2	Y	121	118	0			3
								8	4	133	9							
02	8512	X	6330	-0-		-2182	-0-	207	1	5972	2	Y	136	136	0			3
								1	4	150	9							
03	9424	X	6945	-0-		-2479	-0-	223	1	6561	2	Y	145	144	0			4
								1	4	160	9							
04	9086	X	9086	-0-		-0-	-0-	258	1	8619	2	Y	184	183	0			5
								7	4	202	9							
*05	8908	X	8908	-0-		-0-	-0-	226	1	8489	2	Y	175	176	0			4
								193	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	930	N	604	-0-	-326	-0-	18	1	586	2	Y	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	656	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	589	N	480	-0-	-109	-0-	15	1	454	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	10	1	336	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	26	1	977	2	Y	21	20	0			1
							23	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 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
12	11997	X	8547	-0-	-3450	-0-	257	1	8288	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	12028	X	9581	-0-	-2447	-0-	294	1	9037	2	Y	214	209	0			5
							15	4	235	9							
02	10864	X	8248	-0-	-2616	-0-	269	1	7782	2	Y	177	178	0			4
							2	4	195	9							
03	10757	X	10207	-0-	-550	-0-	327	1	9643	2	Y	214	212	0			6
							2	4	235	9							
04	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	271	1	9048	2	Y	193	194	0			5
							7	4	212	9							
05	9579	X	7316	-0-	-2263	-0-	185	1	6971	2	Y	145	146	0			4
							160	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	10511	-0-	-401	-0-	316	1	10193	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	9734	X	8252	-0-	-1482	-0-	253	1	7782	2	Y	185	181	0			4
							13	4	204	9							
02	9380	X	9136	-0-	-244	-0-	298	1	8619	2	Y	197	196	0			5
							2	4	217	9							
03	10509	X	9120	-0-	-1389	-0-	292	1	8617	2	Y	190	190	0			5
							2	4	209	9							
04	10170	X	7960	-0-	-2210	-0-	226	1	7551	2	Y	161	162	0			4
							6	4	177	9							
05	10509	X	9847	-0-	-662	-0-	249	1	9385	2	Y	194	193	0			5
							213	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 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
12	3503	X	1141	-0-	-2362	-0-	34	1	1107	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	3069	X	624	-0-	-2445	-0-	19	1	589	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
02	504	X	277	-0-	-227	-0-	9	1	261	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	131	1	3871	2	Y	85	83	0			2
							1	4	94	9							
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	14	1	476	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	348	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

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
12	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	263	1	8508	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
01	8587	X	8581	-0-	-6	-0-	263	1	8094	2	Y	192	188	0			4
							13	4	211	9							
02	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	254	1	7356	2	Y	168	168	0			4
							2	4	185	9							
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	258	1	7596	2	Y	167	167	0			4
							2	4	184	9							
04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	211	1	7055	2	Y	151	151	0			4
							5	4	166	9							
*05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	198	1	7444	2	Y	154	154	0			4
							169	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	139	1	4479	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	3813	X	3180	-0-	-633	-0-	98	1	2998	2	Y	72	70	0			2
							5	4	79	9							
02	4228	X	2803	-0-	-1425	-0-	91	1	2645	2	Y	60	61	0			1
							1	4	66	9							
03	4681	X	3082	-0-	-1599	-0-	99	1	2910	2	Y	65	64	0			2
							1	4	72	9							
04	4530	X	2878	-0-	-1652	-0-	82	1	2729	2	Y	59	59	0			2
							2	4	65	9							
05	4619	X	2922	-0-	-1697	-0-	74	1	2785	2	Y	57	58	0			1
							63	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	454	-0-	-817	-0-	14	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	183	-0-	-716	-0-	6	1	173	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	465	N	228	-0-	-237	-0-	7	1	215	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	4	1	149	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	3	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	15	1	470	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	15	1	454	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	10	1	303	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	491	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	EOM BALANCE
12	1674	N	31	-0-	-1643	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
01	1767	N	101	-0-	-1666	-0-	3	1	96	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	8	1	224	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	649	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	29	1	974	2	Y	22	21	0	1
							1	4	24	9					
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	28	1	1043	2	Y	22	22	0	1
							24	9							

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	EOM BALANCE
12	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	711	1	22962	2	Y	1	10	0	-0-
							5	4	1	9					
01	24431	X	24431	-0-	-0-	-0-	750	1	23043	2	Y	546	534	0	12
							37	4	601	9					
02	23632	X	20753	-0-	-2879	-0-	677	1	19578	2	Y	448	449	0	11
							5	4	493	9					
03	26164	X	22830	-0-	-3334	-0-	732	1	21568	2	Y	477	475	0	13
							5	4	525	9					
04	23640	X	21062	-0-	-2578	-0-	598	1	19978	2	Y	428	429	0	12
							15	4	471	9					
05	24428	X	21260	-0-	-3168	-0-	538	1	20262	2	Y	418	419	0	11
							460	9							

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	6	1	175	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	2	1	72	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
05	217	N	83	-0-	-134	-0-	2	1	79	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	25	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	25	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 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

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
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	187	1	6047	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	189	1	5803	2	Y	138	135	0			3
							9	4	152	9							
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	179	1	5185	2	Y	119	119	0			3
							1	4	131	9							
03	5952	X	5929	-0-	-23	-0-	190	1	5603	2	Y	123	123	0			3
							1	4	135	9							
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	191	1	6397	2	Y	138	137	0			4
							5	4	152	9							
*05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	182	1	6833	2	Y	141	141	0			4
							155	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2108	-0-	-248	-0-	63	1	2045	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	69	1	2111	2	Y	50	49	0			1
							3	4	55	9							
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	69	1	2003	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	69	1	2048	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	2040	N	1861	-0-	-179	-0-	53	1	1765	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	53	1	2013	2	Y	42	42	0			1
							46	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	61	1	1968	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	66	1	2020	2	Y	48	47	0			1
							3	4	53	9							
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	65	1	1871	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	61	1	1786	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	55	1	1837	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
05	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	50	1	1863	2	Y	39	39	0			1
							43	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	1251	-0-	-2593	-0-	38	1	1213	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	3844	X	823	-0-	-3021	-0-	25	1	777	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
02	3388	X	838	-0-	-2550	-0-	27	1	791	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	3379	X	662	-0-	-2717	-0-	21	1	626	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	3120	X	811	-0-	-2309	-0-	23	1	769	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
05	1240	X	886	-0-	-354	-0-	22	1	845	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	2	1	49	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3100	N	3327	-0-	227	227	107	1	3142	2	Y	70	68	0			2
							1	4	77	9							
04	3000	N	3960	-0-	960	1187	112	1	3754	2	Y	83	83	0			2
							3	4	91	9							
*05	3100	N	4332	-0-	1232	2419	110	1	4128	2	Y	85	85	0			2
							94	9									

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
12	9145	X	7178	-0-	-1967	-0-	216	1	6961	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	8308	X	1729	-0-	-6579	-0-	53	1	1628	2	Y	41	40	0			1
							3	4	45	9							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		103	-0-	103	103	3	1	98	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 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
12	4681	X	4135	-0-	-546	-0-	124	1	4010	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	4619	X	4188	-0-	-431	-0-	129	1	3950	2	Y	94	92	0			2
							6	4	103	9							
02	3752	X	3709	-0-	-43	-0-	121	1	3499	2	Y	80	80	0			2
							1	4	88	9							
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	135	1	3964	2	Y	87	87	0			2
							1	4	96	9							
04	4020	X	3818	-0-	-202	-0-	108	1	3621	2	Y	78	78	0			2
							3	4	86	9							
05	4154	X	3664	-0-	-490	-0-	93	1	3492	2	Y	72	72	0			2
							79	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 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
12	9734	X	8926	-0-	-808	-0-	268	1	8656	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	9765	X	8902	-0-	-863	-0-	273	1	8396	2	Y	199	195	0			4
							14	4	219	9							
02	8540	X	8073	-0-	-467	-0-	263	1	7617	2	Y	174	174	0			4
							2	4	191	9							
03	9300	X	8736	-0-	-564	-0-	280	1	8253	2	Y	183	182	0			5
							2	4	201	9							
04	9000	X	8397	-0-	-603	-0-	238	1	7965	2	Y	171	171	0			5
							6	4	188	9							
05	8928	X	8580	-0-	-348	-0-	217	1	8178	2	Y	168	169	0			4
							185	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 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
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	91	1	2933	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	88	1	2693	2	Y	64	63	0			1
							4	4	70	9							
02	3024	X	2650	-0-	-374	-0-	86	1	2500	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
03	3255	X	2796	-0-	-459	-0-	90	1	2640	2	Y	59	58	0			2
							1	4	65	9							
04	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	74	1	2487	2	Y	52	53	0			1
							2	4	57	9							
05	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	70	1	2653	2	Y	55	55	0			1
							61	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

12	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	214	1	6902	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	221	1	6778	2	Y	160	157	0			3
							11	4	176	9							
02	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	221	1	6403	2	Y	146	146	0			3
							2	4	161	9							
03	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	231	1	6795	2	Y	151	150	0			4
							2	4	166	9							
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	191	1	6375	2	Y	137	137	0			4
							5	4	151	9							
*05	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	172	1	6492	2	Y	133	134	0			3
							146	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

12	3100	N	4492	-0-	1392	1392	135	1	4356	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	3100	N	3748	-0-	648	2040	115	1	3535	2	Y	84	82	0			2
							6	4	92	9							
02	4480	X	1063	-0-	-3417	-0-	35	1	1003	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
03	4960	X	119	-0-	-4841	-0-	4	1	113	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	4800	X	92	-0-	-4708	-0-	3	1	87	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	4495	X	182	-0-	-4313	-0-	5	1	173	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	320	1	6496	2	Y	-0-	95	0	195	1	89
01	22047	X	22047	-0-	-0-	-0-	387	1	19375	2	Y	2077	1763	0	23	1	380
							2285	9									
02	41919	X	41919	-0-	-0-	-0-	1374	1	40195	2	Y	318	547	0	81	1	70
							350	9									
03	11036	X	7372	-0-	-3664	-0-	111	1	7005	2	Y	233	232	0	47	1	24
							256	9									
04	10680	X	6773	-0-	-3907	-0-	88	1	6365	2	Y	291	214	0	28	1	73
							320	9									
*05	11036	X	5535	-0-	-5501	-0-	44	1	5126	2	Y	332	350	0	8	1	47
							365	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	38	1	1211	2	Y	-0-					-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	75	1	2307	2	Y	54	53	0			1
							4	4	59	9							
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	77	1	2226	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	91	1	2690	2	Y	60	59	0			2
							1	4	66	9							
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	86	1	2867	2	Y	61	61	0			2
							2	4	67	9							
*05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	85	1	3188	2	Y	66	66	0			2
							73	9									

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
12	7781	X	6668	-0-	-1113	-0-	200	1	6467	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	7750	X	6632	-0-	-1118	-0-	204	1	6255	2	Y	148	145	0			3
							10	4	163	9							
02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	198	1	5721	2	Y	131	131	0			3
							1	4	144	9							
03	6510	X	6283	-0-	-227	-0-	201	1	5936	2	Y	132	131	0			4
							1	4	145	9							
04	6300	X	6068	-0-	-232	-0-	172	1	5758	2	Y	122	123	0			3
							4	4	134	9							
*05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	168	1	6332	2	Y	131	131	0			3
							144	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
12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	168	1	5416	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	158	1	4848	2	Y	115	113	0			2
							8	4	127	9							
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	142	1	4097	2	Y	94	94	0			2
							1	4	103	9							
03	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	122	1	3603	2	Y	80	80	0			2
							1	4	88	9							
04	3750	X	3628	-0-	-122	-0-	103	1	3441	2	Y	74	74	0			2
							3	4	81	9							
*05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	172	1	6472	2	Y	133	132	0			3
							146	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	314	-0-	-182	-0-	9	1	305	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	339	-0-	-126	-0-	10	1	320	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
02	T. A.		364	-0-	364	364	12	1	343	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	T. A.		404	-0-	404	768	13	1	382	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	T. A.		359	-0-	359	1127	10	1	341	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*05	1522	X	395	-0-	-1127	-0-	10	1	376	2	Y	8	8	0			-0-
							9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	148	1	4780	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	151	1	4637	2	Y	110	108	0			2
							7	4	121	9							
02	4536	X	4508	-0-	-28	-0-	147	1	4253	2	Y	97	97	0			2
							1	4	107	9							
03	5022	X	4910	-0-	-112	-0-	157	1	4639	2	Y	103	102	0			3
							1	4	113	9							
04	4860	X	4683	-0-	-177	-0-	133	1	4442	2	Y	95	95	0			3
							3	4	105	9							
05	4991	X	4723	-0-	-268	-0-	120	1	4502	2	Y	92	93	0			2
							101	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4783	-0-	-425	-0-	144	1	4638	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	5084	X	4738	-0-	-346	-0-	145	1	4469	2	Y	106	104	0			2
							7	4	117	9							
02	4452	X	4264	-0-	-188	-0-	139	1	4023	2	Y	92	92	0			2
							1	4	101	9							
03	4929	X	4653	-0-	-276	-0-	149	1	4395	2	Y	98	97	0			3
							1	4	108	9							
04	4770	X	4370	-0-	-400	-0-	124	1	4146	2	Y	88	89	0			2
							3	4	97	9							
05	4774	X	4331	-0-	-443	-0-	110	1	4127	2	Y	85	85	0			2
							94	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6183	-0-	-1071	-0-	186	1	5996	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	7254	X	6589	-0-	-665	-0-	202	1	6215	2	Y	147	144	0			3
							10	4	162	9							
02	6552	X	6296	-0-	-256	-0-	205	1	5940	2	Y	136	136	0			3
							1	4	150	9							
03	7223	X	6115	-0-	-1108	-0-	196	1	5777	2	Y	128	128	0			3
							1	4	141	9							
04	6930	X	4522	-0-	-2408	-0-	128	1	4290	2	Y	92	93	0			2
							3	4	101	9							
05	6975	X	2661	-0-	-4314	-0-	67	1	2536	2	Y	53	54	0			1
							58	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	322	1	10409	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	10664	X	10203	-0-	-461	-0-	313	1	9623	2	Y	228	223	0			5
							16	4	251	9							
02	9436	X	8974	-0-	-462	-0-	293	1	8466	2	Y	194	194	0			5
							2	4	213	9							
03	10726	X	10719	-0-	-7	-0-	344	1	10128	2	Y	223	222	0			6
							2	4	245	9							
04	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	305	1	10210	2	Y	219	219	0			6
							8	4	241	9							
05	10726	X	10417	-0-	-309	-0-	264	1	9927	2	Y	205	206	0			5
							226	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
12	14B2 EXT		12874	-0-	12874	32668	387	1	12484	2	Y	-0-	7	0			-0-
							3	4									
01	14B2 EXT		11271	-0-	11271	43939	346	1	10631	2	Y	252	247	0			5
							17	4	277	9							
02	53216	X	9277	-0-	-43939	-0-	303	1	8751	2	Y	201	201	0			5
							2	4	221	9							
03	15159	X	9194	-0-	-5965	-0-	295	1	8686	2	Y	192	192	0			5
							2	4	211	9							
04	14670	X	7891	-0-	-6779	-0-	224	1	7485	2	Y	160	161	0			4
							6	4	176	9							
05	12865	X	7664	-0-	-5201	-0-	194	1	7304	2	Y	151	151	0			4
							166	9									

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
12	4836	X	2865	-0-	-1971	-0-	86	1	2778	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	4836	X	3125	-0-	-1711	-0-	96	1	2947	2	Y	70	68	0			2
							5	4	77	9							
02	5964	X	4702	-0-	-1262	-0-	153	1	4437	2	Y	101	101	0			2
							1	4	111	9							
03	4805	X	4307	-0-	-498	-0-	138	1	4069	2	Y	90	90	0			2
							1	4	99	9							
04	4530	X	3451	-0-	-1079	-0-	98	1	3272	2	Y	71	71	0			2
							3	4	78	9							
05	5208	X	4077	-0-	-1131	-0-	103	1	3886	2	Y	80	80	0			2
							88	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
12	2511	X	2222	-0-	-289	-0-	67	1	2155	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2511	X	1702	-0-	-809	-0-	52	1	1605	2	Y	38	37	0			1
							3	4	42	9							
02	2128	N	1981	-0-	-147	-0-	65	1	1869	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	2232	N	1654	-0-	-578	-0-	53	1	1562	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
04	1650	N	1495	-0-	-155	-0-	42	1	1419	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
05	2201	N	1715	-0-	-486	-0-	43	1	1635	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	479	1	15465	2	Y	-0-	7	0			-0-
							3	4									
01	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	485	1	14908	2	Y	354	346	0			8
							24	4	389	9							
02	13972	X	13556	-0-	-416	-0-	442	1	12790	2	Y	292	293	0			7
							3	4	321	9							
03	15469	X	15058	-0-	-411	-0-	483	1	14227	2	Y	314	313	0			8
							3	4	345	9							
04	14970	X	14036	-0-	-934	-0-	398	1	13313	2	Y	286	286	0			8
							10	4	315	9							
05	15469	X	14431	-0-	-1038	-0-	365	1	13755	2	Y	283	284	0			7
							311	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
12	7285	X	3273	-0-	-4012	-0-	98	1	3174	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	7285	X	2716	-0-	-4569	-0-	83	1	2562	2	Y	61	60	0			1
							4	4	67	9							
02	5068	X	2379	-0-	-2689	-0-	78	1	2244	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
03	5611	X	2893	-0-	-2718	-0-	93	1	2732	2	Y	61	60	0			2
							1	4	67	9							
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	103	1	3431	2	Y	73	73	0			2
							3	4	80	9							
05	3286	X	2735	-0-	-551	-0-	69	1	2608	2	Y	53	54	0			1
							58	9									

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
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	25	1	822	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	24	1	724	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	720	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	26	1	767	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	20	1	655	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	17	1	640	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 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
12	15562	X	13285	-0-	-2277	-0-	399	1	12883	2	Y	-0-	5	0			-0-
							3	4									
01	14756	X	12794	-0-	-1962	-0-	393	1	12067	2	Y	286	280	0			6
							19	4	315	9							
02	11144	X	10849	-0-	-295	-0-	354	1	10234	2	Y	235	235	0			6
							2	4	259	9							
03	12338	X	11732	-0-	-606	-0-	376	1	11084	2	Y	245	244	0			7
							2	4	270	9							
04	11940	X	10720	-0-	-1220	-0-	304	1	10169	2	Y	217	218	0			6
							8	4	239	9							
05	12338	X	10854	-0-	-1484	-0-	275	1	10345	2	Y	213	214	0			5
							234	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	30	1	957	2	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	21	1	639	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
03	744	N	240	-0-	-504	-0-	8	1	226	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	22	1	724	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	20	1	755	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	6942	-0-	-1459	-0-	208	1	6733	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	7905	X	6315	-0-	-1590	-0-	194	1	5956	2	Y	141	138	0			3
							10	4	155	9							
02	7084	X	6700	-0-	-384	-0-	219	1	6321	2	Y	144	144	0			3
							2	4	158	9							
03	7843	X	5901	-0-	-1942	-0-	189	1	5576	2	Y	123	123	0			3
							1	4	135	9							
04	6900	X	5733	-0-	-1167	-0-	163	1	5437	2	Y	117	117	0			3
							4	4	129	9							
05	7409	X	7178	-0-	-231	-0-	182	1	6840	2	Y	142	141	0			4
							156	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 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
12	3472	X	2665	-0-	-807	-0-	80	1	2584	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	3317	X	2221	-0-	-1096	-0-	68	1	2095	2	Y	50	49	0			1
							3	4	55	9							
02	2996	X	897	-0-	-2099	-0-	29	1	847	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	113	1	3326	2	Y	74	72	0			2
							1	4	81	9							
04	2730	X	1957	-0-	-773	-0-	56	1	1856	2	Y	40	41	0			1
							1	4	44	9							
*05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	85	1	3209	2	Y	67	66	0			2
							74	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 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
12	8215	X	7362	-0-	-853	-0-	221	1	7140	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	8215	X	7266	-0-	-949	-0-	223	1	6853	2	Y	163	159	0			4
							11	4	179	9							
02	6664	X	6291	-0-	-373	-0-	205	1	5936	2	Y	135	136	0			3
							1	4	149	9							
03	7347	X	6930	-0-	-417	-0-	222	1	6547	2	Y	145	144	0			4
							1	4	160	9							
04	7110	X	6095	-0-	-1015	-0-	173	1	5783	2	Y	123	124	0			3
							4	4	135	9							
05	7347	X	4778	-0-	-2569	-0-	121	1	4554	2	Y	94	95	0			2
							103	9									

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
12	23870	X	21775	-0-	-2095	-0-	654	1	21117	2	Y	-0-	9	0			-0-
							4	4									
01	23343	X	18648	-0-	-4695	-0-	573	1	17587	2	Y	418	409	0			9
							28	4	460	9							
02	20412	X	15906	-0-	-4506	-0-	519	1	15006	2	Y	343	344	0			8
							4	4	377	9							
03	22475	X	17328	-0-	-5147	-0-	556	1	16370	2	Y	362	360	0			10
							4	4	398	9							
04	21750	X	16615	-0-	-5135	-0-	471	1	15761	2	Y	337	338	0			9
							12	4	371	9							
05	21762	X	15821	-0-	-5941	-0-	401	1	15078	2	Y	311	312	0			8
							342	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
12	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	108	1	3477	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	3751	X	3167	-0-	-584	-0-	97	1	2987	2	Y	71	69	0			2
							5	4	78	9							
02	3752	X	2105	-0-	-1647	-0-	69	1	1986	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
03	4154	X	3477	-0-	-677	-0-	111	1	3285	2	Y	73	72	0			2
							1	4	80	9							
04	3660	X	2008	-0-	-1652	-0-	57	1	1905	2	Y	41	42	0			1
							1	4	45	9							
05	3596	X	3113	-0-	-483	-0-	79	1	2966	2	Y	62	61	0			2
							68	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	26815	X	20935	-0-	-5880	-0-	629	1	20302	2	Y	-0-	9	0			-0-
							4	4									
01	24831	X	20434	-0-	-4397	-0-	627	1	19273	2	Y	457	447	0			10
							31	4	503	9							
02	21056	X	18061	-0-	-2995	-0-	589	1	17040	2	Y	389	390	0			9
							4	4	428	9							
03	23126	X	19105	-0-	-4021	-0-	612	1	18049	2	Y	400	398	0			11
							4	4	440	9							
04	21630	X	17555	-0-	-4075	-0-	498	1	16651	2	Y	357	358	0			10
							13	4	393	9							
05	20925	X	17923	-0-	-3002	-0-	454	1	17082	2	Y	352	353	0			9
							387	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
12	18011	X	14133	-0-	-3878	-0-	424	1	13706	2	Y	-0-	6	0			-0-
							3	4									
01	18011	X	13018	-0-	-4993	-0-	400	1	12278	2	Y	291	285	0			6
							20	4	320	9							
02	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	537	1	15518	2	Y	355	353	0			8
							4	4	391	9							
03	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	513	1	15116	2	Y	335	334	0			9
							3	4	369	9							
04	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	524	1	17503	2	Y	374	373	0			10
							13	4	411	9							
*05	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	447	1	16830	2	Y	348	349	0			9
							383	9									

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
12	10261	X	8221	-0-	-2040	-0-	247	1	7972	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
01	9920	X	8563	-0-	-1357	-0-	263	1	8077	2	Y	191	187	0			4
							13	4	210	9							
02	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	392	1	11328	2	Y	259	257	0			6
							3	4	285	9							
03	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	416	1	12265	2	Y	271	270	0			7
							3	4	298	9							
04	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	309	1	10341	2	Y	222	223	0			6
							8	4	244	9							
*05	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	273	1	10271	2	Y	212	213	0			5
							233	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
12	11160	X	10802	-0-	-358	-0-	324	1	10476	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
01	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	353	1	10844	2	Y	257	251	0			6
							17	4	283	9							
02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	342	1	9892	2	Y	225	226	0			5
							2	4	248	9							
03	11315	X	10566	-0-	-749	-0-	339	1	9982	2	Y	221	220	0			6
							2	4	243	9							
04	10950	X	9577	-0-	-1373	-0-	272	1	9085	2	Y	194	195	0			5
							7	4	213	9							
05	11315	X	9903	-0-	-1412	-0-	251	1	9437	2	Y	195	195	0			5
							215	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	399	1	12875	2	Y	-0-	6	0			-0-
							3	4									
01	15128	X	12939	-0-	-2189	-0-	397	1	12204	2	Y	289	283	0			6
							20	4	318	9							
02	12600	X	11560	-0-	-1040	-0-	377	1	10905	2	Y	250	250	0			6
							3	4	275	9							
03	13950	X	12016	-0-	-1934	-0-	385	1	11352	2	Y	251	250	0			7
							3	4	276	9							
04	13500	X	11319	-0-	-2181	-0-	321	1	10738	2	Y	229	230	0			6
							8	4	252	9							
05	13268	X	11123	-0-	-2145	-0-	282	1	10600	2	Y	219	219	0			6
							241	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
12	9920	X	8789	-0-	-1131	-0-	264	1	8523	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	9455	X	8943	-0-	-512	-0-	275	1	8434	2	Y	200	196	0			4
							14	4	220	9							
02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	277	1	8010	2	Y	183	183	0			4
							2	4	201	9							
03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	284	1	8367	2	Y	185	184	0			5
							2	4	204	9							
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	250	1	8345	2	Y	179	179	0			5
							6	4	197	9							
*05	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	224	1	8421	2	Y	173	174	0			4
							190	9									

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
12	15717	X	13531	-0-	-2186	-0-	406	1	13122	2	Y	-0-	6	0			-0-
							3	4									
01	15717	X	12489	-0-	-3228	-0-	383	1	11779	2	Y	280	274	0			6
							19	4	308	9							
02	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	389	1	11245	2	Y	257	257	0			6
							3	4	283	9							
03	12927	X	12616	-0-	-311	-0-	404	1	11919	2	Y	264	263	0			7
							3	4	290	9							
04	12510	X	10877	-0-	-1633	-0-	309	1	10317	2	Y	221	222	0			6
							8	4	243	9							
05	12927	X	12488	-0-	-439	-0-	316	1	11902	2	Y	245	245	0			6
							270	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
12	19034	X	14730	-0-	-4304	-0-	442	1	14284	2	Y	1	7	0			-0-
							3	4	1	9							
01	17918	X	15598	-0-	-2320	-0-	479	1	14711	2	Y	349	341	0			8
							24	4	384	9							
02	14448	X	14188	-0-	-260	-0-	463	1	13386	2	Y	305	306	0			7
							3	4	336	9							
03	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	534	1	15745	2	Y	348	346	0			9
							4	4	383	9							
04	15300	X	14681	-0-	-619	-0-	417	1	13925	2	Y	298	299	0			8
							11	4	328	9							
05	15717	X	14318	-0-	-1399	-0-	363	1	13645	2	Y	282	283	0			7
							310	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	8556	X	4813	-0-	-3743	-0-	145	1	4667	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	8556	X	2787	-0-	-5769	-0-	86	1	2628	2	Y	63	62	0			1
							4	4	69	9							
02	5852	X	2992	-0-	-2860	-0-	98	1	2821	2	Y	65	64	0			2
							1	4	72	9							
03	6479	X	2029	-0-	-4450	-0-	65	1	1918	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
04	4710	X	1673	-0-	-3037	-0-	47	1	1588	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
05	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	115	1	4314	2	Y	89	88	0			2
							98	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
12	27993	X	25826	-0-	-2167	-0-	776	1	25045	2	Y	-0-	11	0			-0-
							5	4									
01	28024	X	22730	-0-	-5294	-0-	698	1	21436	2	Y	510	499	0			11
							35	4	561	9							
02	25060	X	18265	-0-	-6795	-0-	596	1	17232	2	Y	394	396	0			9
							4	4	433	9							
03	27342	X	18081	-0-	-9261	-0-	580	1	17081	2	Y	378	377	0			10
							4	4	416	9							
04	25440	X	17233	-0-	-8207	-0-	489	1	16347	2	Y	350	351	0			9
							12	4	385	9							
05	25823	X	17056	-0-	-8767	-0-	432	1	16255	2	Y	335	336	0			8
							369	9									

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
12	11532	X	9786	-0-	-1746	-0-	294	1	9490	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	11129	X	9495	-0-	-1634	-0-	292	1	8955	2	Y	213	208	0			5
							14	4	234	9							
02	9100	X	8870	-0-	-230	-0-	289	1	8369	2	Y	191	191	0			5
							2	4	210	9							
03	10075	X	9161	-0-	-914	-0-	294	1	8655	2	Y	191	191	0			5
							2	4	210	9							
04	9750	X	9106	-0-	-644	-0-	258	1	8637	2	Y	185	185	0			5
							7	4	204	9							
05	9827	X	8822	-0-	-1005	-0-	223	1	8409	2	Y	173	174	0			4
							190	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	1	1	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 #: 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
12	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	283	1	9151	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
01	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	310	1	9510	2	Y	225	220	0			5
							15	4	248	9							
02	9380	X	8732	-0-	-648	-0-	285	1	8238	2	Y	188	189	0			4
							2	4	207	9							
03	10385	X	6835	-0-	-3550	-0-	219	1	6458	2	Y	143	143	0			4
							1	4	157	9							
04	10050	X	5424	-0-	-4626	-0-	154	1	5145	2	Y	110	111	0			3
							4	4	121	9							
05	10075	X	8249	-0-	-1826	-0-	209	1	7862	2	Y	162	161	0			4
							178	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
12	992	N	639	-0-	-353	-0-	19	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	708	-0-	-160	-0-	22	1	668	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
02	756	N	671	-0-	-85	-0-	22	1	634	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	682	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	20	1	654	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	17	1	639	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

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
12	15655	X	9043	-0-	-6612	-0-	272	1	8769	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	12090	X	8317	-0-	-3773	-0-	255	1	7844	2	Y	186	182	0			4
							13	4	205	9							
02	10808	X	10291	-0-	-517	-0-	336	1	9709	2	Y	222	221	0			5
							2	4	244	9							
03	10664	X	8770	-0-	-1894	-0-	281	1	8285	2	Y	184	184	0			5
							2	4	202	9							
04	9600	X	5344	-0-	-4256	-0-	152	1	5069	2	Y	108	110	0			3
							4	4	119	9							
*05	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	310	1	11667	2	Y	240	237	0			6
							264	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
12	21212	X	21212	-0-	-0-	-0-	637	1	20571	2	Y	-0-	11	0			-0-
							4	4									
01	20832	X	18880	-0-	-1952	-0-	580	1	17806	2	Y	423	414	0			9
							29	4	465	9							
02	23856	X	15484	-0-	-8372	-0-	505	1	14608	2	Y	334	335	0			8
							4	4	367	9							
03	26412	X	15582	-0-	-10830	-0-	500	1	14720	2	Y	326	325	0			9
							3	4	359	9							
04	25110	X	14418	-0-	-10692	-0-	409	1	13677	2	Y	293	294	0			8
							10	4	322	9							
05	21204	X	14716	-0-	-6488	-0-	373	1	14025	2	Y	289	290	0			7
							318	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	13764	X	9285	-0-	-4479	-0-	279	1	9004	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
01	13764	X	9916	-0-	-3848	-0-	304	1	9353	2	Y	222	217	0			5
							15	4	244	9							
02	12432	X	11041	-0-	-1391	-0-	360	1	10416	2	Y	238	237	0			6
							3	4	262	9							
03	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	492	1	14506	2	Y	321	318	0			9
							3	4	353	9							
04	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	437	1	14598	2	Y	312	313	0			8
							11	4	343	9							
*05	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	419	1	15777	2	Y	326	326	0			8
							359	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
12	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	584	1	18868	2	Y	-0-	8	0			-0-
							4	4									
01	17081	X	16792	-0-	-289	-0-	516	1	15836	2	Y	376	368	0			8
							26	4	414	9							
02	16492	X	14144	-0-	-2348	-0-	461	1	13344	2	Y	305	306	0			7
							3	4	336	9							
03	18259	X	15582	-0-	-2677	-0-	500	1	14720	2	Y	326	324	0			9
							3	4	359	9							
04	17670	X	13602	-0-	-4068	-0-	386	1	12903	2	Y	275	277	0			7
							10	4	303	9							
05	18259	X	14468	-0-	-3791	-0-	366	1	13788	2	Y	285	285	0			7
							314	9									

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
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	27	1	827	2	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	13	1	379	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	1116	N	717	-0-	-399	-0-	23	1	677	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	23	1	767	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	23	1	863	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

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
12	4340	X	3562	-0-	-778	-0-	107	1	3454	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	109	1	3345	2	Y	80	78	0			2
							5	4	88	9							
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	123	1	3564	2	Y	81	81	0			2
							1	4	89	9							
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	142	1	4185	2	Y	92	92	0			2
							1	4	101	9							
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	112	1	3752	2	Y	81	81	0			2
							3	4	89	9							
*05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	112	1	4211	2	Y	87	87	0			2
							96	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	19220	X	11668	-0-	-7552	-0-	350	1	11315	2	Y	1	6	0			-0-
							2	4	1	9							
01	17143	X	16492	-0-	-651	-0-	506	1	15557	2	Y	367	359	0			8
							25	4	404	9							
02	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	441	1	12760	2	Y	292	293	0			7
							3	4	321	9							
03	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	469	1	13820	2	Y	305	304	0			8
							3	4	336	9							
04	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	360	1	12033	2	Y	258	259	0			7
							9	4	284	9							
*05	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	321	1	12068	2	Y	249	250	0			6
							274	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
12	11718	X	8551	-0-	-3167	-0-	257	1	8292	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	10664	X	8046	-0-	-2618	-0-	253	1	7780	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	7644	X	7288	-0-	-356	-0-	244	1	7042	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	8463	X	7459	-0-	-1004	-0-	245	1	7212	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	8190	X	6947	-0-	-1243	-0-	202	1	6740	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	8463	X	6875	-0-	-1588	-0-	178	1	6697	2	Y	-0-					-0-

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
12	11160	X	10577	-0-	-583	-0-	318	1	10256	2	Y	1	5	0			-0-
							2	4	1	9							
01	11160	X	9841	-0-	-1319	-0-	302	1	9281	2	Y	221	216	0			5
							15	4	243	9							
02	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	300	1	8678	2	Y	198	198	0			5
							2	4	218	9							
03	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	304	1	8958	2	Y	197	197	0			5
							2	4	217	9							
04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	267	1	8926	2	Y	191	191	0			5
							7	4	210	9							
*05	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	233	1	8776	2	Y	182	182	0			5
							200	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
12	21607	X	16908	-0-	-4699	-0-	508	1	16397	2	Y	-0-	7	0			-0-
							3	4									
01	20336	X	16450	-0-	-3886	-0-	505	1	15515	2	Y	368	360	0			8
							25	4	405	9							
02	T. A.		13830	-0-	13830	13830	451	1	13048	2	Y	298	299	0			7
							3	4	328	9							
03	T. A.		14285	-0-	14285	28115	458	1	13496	2	Y	298	297	0			8
							3	4	328	9							
04	T. A.		12558	-0-	12558	40673	356	1	11912	2	Y	255	256	0			7
							9	4	281	9							
*05	54057	X	13384	-0-	-40673	-0-	339	1	12756	2	Y	263	263	0			7
							289	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	24459	X	19197	-0-	-5262	-0-	576	1	18617	2	Y	-0-	8	0			-0-
							4	4									
01	22847	X	18000	-0-	-4847	-0-	553	1	16977	2	Y	403	394	0			9
							27	4	443	9							
02	16408	X	15476	-0-	-932	-0-	505	1	14600	2	Y	334	335	0			8
							4	4	367	9							
03	18166	X	16813	-0-	-1353	-0-	539	1	15884	2	Y	351	350	0			9
							4	4	386	9							
04	17580	X	15259	-0-	-2321	-0-	433	1	14474	2	Y	310	311	0			8
							11	4	341	9							
05	18166	X	15715	-0-	-2451	-0-	398	1	14976	2	Y	310	310	0			8
							341	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
12	12338	X	9552	-0-	-2786	-0-	287	1	9263	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	11966	X	8792	-0-	-3174	-0-	270	1	8292	2	Y	197	193	0			4
							13	4	217	9							
02	9940	X	8179	-0-	-1761	-0-	267	1	7716	2	Y	176	176	0			4
							2	4	194	9							
03	11005	X	8166	-0-	-2839	-0-	262	1	7714	2	Y	171	170	0			5
							2	4	188	9							
04	9720	X	6651	-0-	-3069	-0-	189	1	6308	2	Y	135	136	0			4
							5	4	149	9							
05	9548	X	7924	-0-	-1624	-0-	201	1	7551	2	Y	156	156	0			4
							172	9									

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
12	20305	X	11518	-0-	-8787	-0-	346	1	11170	2	N	-0-	5	0			-0-
							2	4									
01	17329	X	11194	-0-	-6135	-0-	344	1	10558	2	N	250	245	0			5
							17	4	275	9							
02	12096	X	8432	-0-	-3664	-0-	275	1	7955	2	N	182	183	0			4
							2	4	200	9							
03	13392	X	9733	-0-	-3659	-0-	312	1	9196	2	N	203	202	0			5
							2	4	223	9							
*04	12210	X	9662	-0-	-2548	-0-	274	1	9165	2	N	196	196	0			5
							7	4	216	9							
*05	11532	X	8742	-0-	-2790	-0-	221	1	8326	2	N	177	173	0			4
							195	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
12	8153	X	5818	-0-	-2335	-0-	175	1	5642	2	N	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	7843	X	5999	-0-	-1844	-0-	184	1	5657	2	N	135	132	0			3
							9	4	149	9							
02	T. A.		5167	-0-	5167	5167	169	1	4874	2	N	112	112	0			3
							1	4	123	9							
03	T. A.		5283	-0-	5283	10450	169	1	4992	2	N	110	110	0			3
							1	4	121	9							
*04	T. A.		4902	-0-	4902	15352	139	1	4649	2	N	100	100	0			3
							4	4	110	9							
*05	19992	X	4640	-0-	-15352	-0-	117	1	4420	2	N	94	92	0			2
							103	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 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9036 - 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
12	41008	X	41008	-0-	-0-	-0-	1231	1	39769	2	Y	-0-	19	0			-0-
							8	4									
01	37854	X	37854	-0-	-0-	-0-	1162	1	35702	2	Y	847	829	0			18
							58	4	932	9							
02	39676	X	31253	-0-	-8423	-0-	1020	1	29483	2	Y	675	677	0			16
							7	4	743	9							
03	43927	X	31734	-0-	-12193	-0-	1017	1	29981	2	Y	663	661	0			18
							7	4	729	9							
04	42510	X	27612	-0-	-14898	-0-	784	1	26192	2	Y	560	563	0			15
							20	4	616	9							
05	41013	X	26770	-0-	-14243	-0-	678	1	25513	2	Y	526	528	0			13
							579	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8465 - 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
12	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	1013	1	32705	2	Y	1	17	0			-0-
							7	4	1	9							
01	29973	X	29973	-0-	-0-	-0-	920	1	28268	2	Y	672	657	0			15
							46	4	739	9							
02	38948	X	24045	-0-	-14903	-0-	785	1	22685	2	Y	518	521	0			12
							5	4	570	9							
03	39649	X	24544	-0-	-15105	-0-	787	1	23188	2	Y	513	511	0			14
							5	4	564	9							
04	38370	X	21056	-0-	-17314	-0-	597	1	19973	2	Y	428	430	0			12
							15	4	471	9							
05	33728	X	20434	-0-	-13294	-0-	517	1	19476	2	Y	401	403	0			10
							441	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
12	24955	X	14583	-0-	-10372	-0-	438	1	14142	2	Y	-0-	7	0			-0-
							3	4									
01	21514	X	14616	-0-	-6898	-0-	449	1	13785	2	Y	327	320	0			7
							22	4	360	9							
02	T. A.		13012	-0-	13012	13012	425	1	12275	2	Y	281	281	0			7
							3	4	309	9							
03	T. A.		13307	-0-	13307	26319	427	1	12572	2	Y	277	277	0			7
							3	4	305	9							
04	T. A.		12276	-0-	12276	38595	348	1	11644	2	Y	250	250	0			7
							9	4	275	9							
*05	50472	X	11877	-0-	-38595	-0-	301	1	11320	2	Y	233	234	0			6
							256	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
12	50012	X	50012	-0-	-0-	-0-	806	1	26042	2	Y	21054	20619	0			436
							5	4	23159	9							
01	25234	X	24043	-0-	-1191	-0-	753	1	23128	2	Y	114	538	0			12
							37	4	125	9							
02	22792	X	20539	-0-	-2253	-0-	670	1	19378	2	Y	442	444	0			10
							5	4	486	9							
03	25234	X	20936	-0-	-4298	-0-	671	1	19779	2	Y	438	436	0			12
							4	4	482	9							
04	24420	X	17717	-0-	-6703	-0-	503	1	16805	2	Y	360	362	0			10
							13	4	396	9							
05	25234	X	18235	-0-	-6999	-0-	462	1	17379	2	Y	358	359	0			9
							394	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 01/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10295 - 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
12	22475	X	8314	-0-	-14161	-0-	250	1	8062	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	248	1	7622	2	Y	181	177	0			4
							12	4	199	9							
02	13440	X	6662	-0-	-6778	-0-	217	1	6286	2	Y	143	144	0			3
							2	4	157	9							
03	14136	X	6871	-0-	-7265	-0-	220	1	6492	2	Y	144	143	0			4
							1	4	158	9							
04	9780	X	6112	-0-	-3668	-0-	173	1	5799	2	Y	124	125	0			3
							4	4	136	9							
05	8308	X	6065	-0-	-2243	-0-	154	1	5779	2	Y	120	120	0			3
							132	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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5896	4790	0	796	1	310
*03	0	W	129879	-0-	129879	129879	1932	1	121707	2	Y	5673	5555	0			118
							6240	9									
*04	0	W	111169	-0-	111169	241048	1441	1	104358	2	Y	4882	4558	0	187	1	255
							5370	9									
*05	365846	X	124798	-0-	-241048	-0-	1009	1	118451	2	Y	4853	4807	0			301
							5338	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
12	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	67	1	1511	2	Y	-0-					101
01	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	73	1	1500	2	Y	-0-					101
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	53	1	1338	2	Y	-0-					101
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	65	1	1481	2	Y	-0-					101
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1367	2	Y	10					111
							11	9									
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	54	1	1471	2	Y	23					134
							25	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	2852	X	2214	-0-	-638	-0-	12	1	2202	2	Y	-0-	49	1			-0-
01	2697	X	2018	-0-	-679	-0-	13	1	2005	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1645	-0-	-539	-0-	11	1	1634	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1830	-0-	-371	-0-	41	1	1789	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1560	-0-	-390	-0-	21	1	1533	2	Y	5					5
							6	9									
05	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1729	2			Y	-0-					5

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2635	X	1305	-0-	-1330	-0-	1275	2	30	9	N	27					102
01	2635	X	2347	-0-	-288	-0-	2306	2	41	9	N	37					139
02	2156	X	1753	-0-	-403	-0-	1722	2	31	9	N	28					167
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2850	2	30	9	N	27					194
04	2280	X	1729	-0-	-551	-0-	1660	2	69	9	N	63	194	1			63
05	2356	X	1316	-0-	-1040	-0-	1281	2	35	9	N	32					95

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

12	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	3122	2	57	9	N	52					107
01	3472	X	3354	-0-	-118	-0-	3275	2	79	9	N	72					179
02	3136	X	2491	-0-	-645	-0-	2403	2	88	9	N	80	197	1			62
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3315	2	50	9	N	45					107
04	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	2993	2	110	9	N	100	182	1			25
05	3348	X	2660	-0-	-688	-0-	2607	2	53	9	N	48					73

XTO ENERGY INC. 945936
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 9192

12	DLQ G-10		2726	-0-	2726	13361	185	1	2498	3	Y	39	74	1			61
							43	9									
01	16012	X	2651	-0-	-13361	-0-	163	1	2456	3	Y	29					90
							32	9									
02	2520	X	2264	-0-	-256	-0-	155	1	2073	3	Y	33					123
							36	9									
03	2790	X	871	-0-	-1919	-0-	76	1	784	3	Y	10	87	1			46
							11	9									
04	2700	X	103	-0-	-2597	-0-	11	1	84	3	Y	7					53
							8	9									
05	2728	X	46	-0-	-2682	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					53

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

12	3007	X	2716	-0-	-291	-0-	184	1	2490	3	Y	38	104	1			56
							42	9									
01	3007	X	2188	-0-	-819	-0-	134	1	2023	3	Y	28					84
							31	9									
02	2576	X	1882	-0-	-694	-0-	128	1	1713	3	Y	37					121
							41	9									
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	250	1	2568	3	Y	30	97	1			54
							33	9									
04	2640	X	2613	-0-	-27	-0-	301	1	2276	3	Y	33					87
							36	9									
05	2728	X	2090	-0-	-638	-0-	352	1	1712	3	Y	24					111
							26	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 3950) 41659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC, ETAL -B- WELL #: 1VM RRCID -> 046266 COMPL. DATE 02/07/1969 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 129868 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3898 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 6250) 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC WELL #: 1AU RRCID -> 042769 COMPL. DATE 10/14/1967 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 6250) //CONT.// 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
HIRSCH, ISAAC, ETAL-B- WELL #: 2D RRCID -> 047183 COMPL. DATE 09/26/1969 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VU RRCID -> 049232 COMPL. DATE 01/29/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC ETAL -B- WELL #: 3DC RRCID -> 049515 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VL RRCID -> 049233 COMPL. DATE 02/04/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (6450) 41659 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 131209 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6481 - 6487

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (6900) 41659 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 041573 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, -A- WELL #: 1AM RRCID -> 043018 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC ET AL -B- WELL #: 3DL RRCID -> 048674 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	868	X	466	-0-	-402	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	837	X	25	-0-	-812	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
*05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4500		3674	-0-	-826	-0-	185	1	3489	3	N	-0-					-0-
02	7000		3506	-0-	-3494	-0-	290	1	3191	3	N	23					23
							25	9									
03	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					23
04	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					23
05	15128		-0-	-0-	-15128	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17701		16323	-0-	-1378	2582	287	1	16036	2	N	-0-					-0-
01	17701		15119	-0-	-2582	-0-	287	1	14832	2	N	-0-					-0-
02	15008	#	13988	-0-	-1020	-0-	259	1	13729	2	N	-0-					-0-
03	16337	#	11742	-0-	-4595	-0-	287	1	11455	2	N	-0-					-0-
04	15120		14282	-0-	-838	-0-	278	1	14004	2	N	-0-					-0-
05	15624		7204	-0-	-8420	-0-	130	1	7074	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2809	-0-	-632	-0-	2633	2	176	9	Y	160	140	1			66
01	3472	X	2761	-0-	-711	-0-	2588	2	173	9	Y	157	130	1			93
02	3136	X	2379	-0-	-757	-0-	2379	2			Y	-0-					93
03	3472	X	2740	-0-	-732	-0-	2740	2			Y	-0-					93
*04	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	2667	2			Y	-0-					93
*05	2821	X	1955	-0-	-866	-0-	1955	2			Y	-0-					93

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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
12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3969	2	21	9	N	19	19	0			-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3252	2	12	9	N	11	11	0			-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3561	-0-	-789	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
*05	4495	X	3915	-0-	-580	-0-	3732	2	183	9	N	166	151	0			15

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
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
01	900	X	900	-0-	-0-	-0-	887	2	13	9	N	12	12	0			-0-
02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	N	2	2	0			-0-
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1360	2	63	9	N	57	51	0			6

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

12	1209	N	990	-0-	-219	-0-	892	2	98	9	Y	89	200	1			47
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					47
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1247	2	256	9	Y	233	199	1			81
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					81
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-	23	1			58
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					58

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

12	3100	N	5650	-0-	2550	3789	5650	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	7006	-0-	3906	7695	7006	2			Y	-0-					-0-
02	10247	X	2552	-0-	-7695	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
04	6780	X	2697	-0-	-4083	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
05	7006	X	2538	-0-	-4468	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	894	2	88	9	Y	80	180	0			58
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	671	2	94	9	Y	85					143
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	547	2	4	9	Y	4					147
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	746	2	108	9	Y	98	199	0			46
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	680	2	388	9	Y	353	382	0			17
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	679	2	114	9	Y	104	62	0			59

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	2711	2	652	9	Y	593	614	1			23
01	3069	X	2850	-0-	-219	-0-	2436	2	414	9	Y	376	385	1			14
02	2772	X	2201	-0-	-571	-0-	2184	2	17	9	Y	15	29	1			-0-
03	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	3024	2	33	9	Y	30	29	1			1
04	3270	X	2595	-0-	-675	-0-	2571	2	24	9	Y	22	21	1			2
05	3348	X	2655	-0-	-693	-0-	2597	2	58	9	Y	53	50	1			5

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

12	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2128	2	94	9	Y	85					267
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1620	2	90	9	Y	82	192	1			157
02	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1253	2	52	9	Y	47	117	1			87
03	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					87
*04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2199	2	36	9	Y	33					120
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					120

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					143
01	620	N	100	-0-	-520	-0-	100	2			Y	-0-					143
02	560	N	418	-0-	-142	-0-	418	2			Y	-0-					143
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					143
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	731	2	127	9	Y	115	172	0			86
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					86

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					163
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					163
*04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					163
*05	2542	X	2047	-0-	-495	-0-	1968	2	79	9	N	72	80	0			155

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

12	3379	X	1572	-0-	-1807	-0-	1433	2	139	9	Y	126	189	1			113
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	6968	2	732	9	Y	665	372	1			406
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4129	2	134	9	Y	122	370	1			158
03	3379	X	2998	-0-	-381	-0-	2826	2	172	9	Y	156	195	1			119
04	7440	X	3313	-0-	-4127	-0-	2939	2	374	9	Y	340	377	1			82
05	7688	X	2420	-0-	-5268	-0-	2227	2	193	9	Y	175	52	1			205

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

12	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	16836	2			N	-0-					35
01	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	20806	2	76	9	N	69	69	0			35
02	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	11953	2	61	9	N	55	55	0			35
03	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	17494	2			N	-0-					35
04	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	14451	2			N	-0-					35
*05	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	13866	2	649	9	N	590	568	0			57

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

12	87482	X	74153	-0-	-13329	-0-	74153	2			N	-0-					-0-
01	87482	X	66937	-0-	-20545	-0-	66601	2	336	9	N	305	305	0			-0-
02	79016	X	46676	-0-	-32340	-0-	46481	2	195	9	N	177	177	0			-0-
03	80476	X	53816	-0-	-26660	-0-	53816	2			N	-0-					-0-
04	57030	X	43967	-0-	-13063	-0-	43967	2			N	-0-					-0-
*05	58931	X	43900	-0-	-15031	-0-	41825	2	2075	9	N	1886	1715	0			171

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

12	33294	X	25989	-0-	-7305	-0-	18309	2	7680	9	Y	6982	7237	1			269
01	35650	X	23191	-0-	-12459	-0-	17231	2	5960	9	Y	5418	5486	1			201
02	32200	X	16187	-0-	-16013	-0-	15367	2	820	9	Y	745	943	1			3
03	35650	X	18297	-0-	-17353	-0-	17185	2	1112	9	Y	1011	982	1			32
04	17910	X	16172	-0-	-1738	-0-	15333	2	839	9	Y	763	732	1			63
05	18507	X	16561	-0-	-1946	-0-	14544	2	2017	9	Y	1834	1730	1			167

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	391919	X	59583	-0-	-332336	-0-	59583	2			Y	-0-					-0-
01	50871	X	46644	-0-	-4227	-0-	46644	2			Y	-0-					-0-
02	45948	X	40481	-0-	-5467	-0-	36074	2	4407	9	Y	4006	3993	1			13
03	50871	X	40113	-0-	-10758	-0-	35381	2	4732	9	Y	4302	4181	1			134
04	49230	X	33099	-0-	-16131	-0-	29619	2	3480	9	Y	3164	3036	1			262
05	50871	X	27739	-0-	-23132	-0-	26159	2	1580	9	Y	1436	1567	1			131

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

12	0	W	10287	-0-	10287	81405	10287	2			Y	-0-					-0-
01	90285	X	8880	-0-	-81405	-0-	7901	2	979	9	Y	890	857	1			33
02	27524	X	3580	-0-	-23944	-0-	3194	2	386	9	Y	351	383	1			1
03	27125	X	6722	-0-	-20403	-0-	6334	2	388	9	Y	353	343	1			11
04	14490	X	5614	-0-	-8876	-0-	5320	2	294	9	Y	267	256	1			22
05	10292	X	5403	-0-	-4889	-0-	4699	2	704	9	Y	640	604	1			58

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

12	0	W	38323	-0-	38323	372071	38323	2			N	-0-					-0-
01	401970	X	29899	-0-	-372071	-0-	29725	2	174	9	N	158	158	0			-0-
02	66248	X	20991	-0-	-45257	-0-	20904	2	87	9	N	79	79	0			-0-
03	54467	X	25645	-0-	-28822	-0-	25645	2			N	-0-					-0-
*04	45300	X	22209	-0-	-23091	-0-	22209	2			N	-0-					-0-
*05	38316	X	21863	-0-	-16453	-0-	20828	2	1035	9	N	941	856	0			85

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 07/17/2003 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13334 - 13390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

12	9238	X	7720	-0-	-1518	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7300	-0-	-1845	-0-	7265	2	35	9	N	32	32	0			-0-
02	8204	X	4543	-0-	-3661	-0-	4522	2	21	9	N	19	19	0			-0-
03	7719	X	6132	-0-	-1587	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5007	-0-	-663	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
*05	5859	X	4520	-0-	-1339	-0-	4303	2	217	9	N	197	179	0			18

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	4926	2	1250	9	N	1136	717	0	342	1	296
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	5080	2	1098	9	N	998	609	0	414	1	271
02	5488	X	5474	-0-	-14	-0-	4466	2	1008	9	N	916	524	0	379	1	284
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	5571	2	1173	9	N	1066	637	0	378	1	335
04	5880	X	5729	-0-	-151	-0-	4951	2	778	9	N	707	411	0	382	1	249
*05	6076	X	4415	-0-	-1661	-0-	4228	2	187	9	N	170	176	0	92	1	151

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

12	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	13511	2	7246	9	N	6587	5121	0	1160	1	780
01	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					N	3335	3441	0	297	1	377
02	17416	X	-0-	-0-	-17416	-0-					N	2052	2227	0			202
03	19282	X	10205	-0-	-9077	-0-	6864	2	3341	9	N	3037	2707	0	378	1	154
04	12330	X	3935	-0-	-8395	-0-	1931	2	2004	9	N	1822	1744	0			232
*05	12741	X	37	-0-	-12704	-0-	37	2			N	-0-	232	0			-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	441	2	67	9	N	61	194	0		105
01	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	449	2	85	9	N	77				182
02	448	N	447	-0-	-1	B	-0-	424	2	23	9	N	21				203
03	496	N	87	-0-	-409	B	-0-	87	2			N	-0-				203
04	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-				203
05	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-				203

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	128	-0-	-151	-0-	19	1	109	2	N	-0-					277
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	38	1	224	2	N	38					315
							42	9									
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	126	2	2	9	N	2					317
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	N	15					332
							17	9									
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	176	2	7	9	N	6	183	1			155
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	180	2	N	17					172
							19	9									

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

12	1364	X	1318	-0-	-46	-0-	191	1	1127	2	N	-0-					268
01	1364	X	1224	-0-	-140	-0-	177	1	1047	2	N	-0-					268
02	1232	X	1203	-0-	-29	-0-	1201	2	2	9	N	2					270
03	1333	X	1289	-0-	-44	-0-	30	1	1259	2	N	-0-					270
04	1290	X	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			N	-0-					270
05	1333	X	1296	-0-	-37	-0-	188	1	1108	2	N	-0-					270

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

12	456	X	456	-0-	-0-	-0-	62	1	368	2	N	24					252
							26	9									
01	372	X	126	-0-	-246	-0-	17	1	100	2	N	8					260
							9	9									
02	672	X	471	-0-	-201	-0-	454	2	17	9	N	15					275
03	744	X	406	-0-	-338	-0-	9	1	380	2	N	15					290
							17	9									
04	720	X	269	-0-	-451	-0-	269	2			N	-0-					290
05	527	X	57	-0-	-470	-0-	8	1	49	2	N	-0-					290

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 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
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					17
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					17
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					17
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					17
*04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					17
*05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 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
12	589	N	462	-0-	-127	-0-	461	2	1	9	N	1	1	8			103
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-	87	1			16
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					16
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					16
04	570	N	329	-0-	-241	-0-	329	2			N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 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
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					22
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					22
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					22
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
12	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2037	2	9	9	N	8					35
01	1674	X	1285	-0-	-389	-0-	1285	2			N	-0-					35
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2940	2	8	9	N	7					42
03	1674	X	1594	-0-	-80	-0-	1576	2	18	9	N	16					58
*04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2560	2	9	9	N	8					66
*05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					66

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
12	3100	N	3272	-0-	172	334	3241	2	31	9	Y	28	36	1			28
01	3796	X	3462	-0-	-334	-0-	3462	2			Y	-0-					28
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-	26	1			2
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					2
*04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					2
*05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					2

HUBBERD, WILLIAM D WELL #: 22 RRCID -> 151472 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					15
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2222	2	70	9	N	64					79
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1652	2	7	9	N	6					85
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2521	2	9	9	N	8					93
*04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1674	2	3	9	N	3					96
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					62
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3352	2	7	9	N	6					68
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					68
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					68
*04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2937	2	2	9	N	2					70
*05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					70

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 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
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					27
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3871	2	11	9	N	10					37
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3543	2	7	9	N	6					43
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					43
*04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3710	2	11	9	N	10					53
*05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					53

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 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
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	Y	28					42
							31	9									
*01	341	N	152	-0-	-189	-0-	17	1	114	2	Y	19					61
							21	9									
*02	196	N	9	-0-	-187	-0-	2	2	7	9	Y	6	62	1			5
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	3					8
							3	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	374	-0-	-246	-0-	48	1	323	3	Y	3					5
							3	9									
01	682	N	415	-0-	-267	-0-	53	1	358	3	Y	4					9
							4	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
03	372	N	92	-0-	-280	-0-	5	1	86	2	Y	1					5
							1	9									
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	1					6
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 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
12	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	188	1	1278	2	Y	3					5
							3	9									
01	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	221	1	1478	3	Y	3					8
							3	9									
02	1540	N	1448	-0-	-92	-0-	83	1	1359	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	87	1	1487	2	Y	6					10
							7	9									
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	2	Y	5					15
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 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
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	700	N	567	-0-	-133	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 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
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					7
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					7
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					7
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					7
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 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
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					13
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					13
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					13
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					13
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 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
12	5177	X	4369	-0-	-808	-0-	4366	2	3	9	N	3					105
01	5177	X	4627	-0-	-550	-0-	4616	2	11	9	N	10					115
02	4676	X	4197	-0-	-479	-0-	4195	2	2	9	N	2					117
03	4743	X	4314	-0-	-429	-0-	4312	2	2	9	N	2					119
*04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3910	2	6	9	N	5					124
*05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					124

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 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
12	465	N	212	-0-	-253	-0-	206	2	6	9	N	5	1	8			104
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					104
02	336	N	100	-0-	-236	-0-	100	2			N	-0-					104
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					104
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			Y	-0-					32
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					32
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			Y	-0-					32
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 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
12	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	1413	2	1	9	Y	1	1	8			57
01	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	1381	2	4	9	Y	4					61
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	1234	2			Y	-0-					61
03	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			Y	-0-					61
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

HUBBERD WELL #: 47 RRCID -> 189989 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9821 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			N	-0-					84
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					84
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1754	2	65	9	N	59	117	1			26
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					26
04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
12	2976	X	1335	-0-	-1641	-0-	1327	2	8	9	N	7	7	5			67
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3466	2	15	9	N	14					81
02	2688	X	2625	-0-	-63	-0-	2615	2	10	9	N	9					90
03	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	2663	2	31	9	N	28					118
04	2880	X	2770	-0-	-110	-0-	2757	2	13	9	N	12					130
*05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					130

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
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1167	2	8	9	N	7	2	8			46
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1112	2	2	9	N	2					48
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					48
03	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1089	2	6	9	N	5					53
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-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
12	6944	X	5955	-0-	-989	-0-	5947	2	8	9	N	7					99
01	6820	X	6075	-0-	-745	-0-	6054	2	21	9	N	19					118
02	6160	X	5483	-0-	-677	-0-	5457	2	26	9	N	24					142
03	6200	X	5772	-0-	-428	-0-	5747	2	25	9	N	23					165
*04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5543	2	14	9	N	13					178
*05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					178

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
12	2883	X	2273	-0-	-610	-0-	2271	2	2	9	N	2					17
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					17
02	2604	X	2541	-0-	-63	-0-	2541	2			N	-0-					17
03	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	2703	2			N	-0-					17
04	2790	N	2570	-0-	-220	-0-	2570	2			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	4681	X	4485	-0-	-196	-0-	4481	2	4	9	Y	4					36
01	4061	X	3449	-0-	-612	-0-	3442	2	7	9	Y	6					42
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4090	2	9	9	Y	8					50
03	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	4236	2	6	9	Y	5					55
*04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3241	2	6	9	Y	5					60
*05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					60

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

12	558	N	549	-0-	-9	-0-	70	1	476	3	Y	3					5
							3	9									
01	713	N	605	-0-	-108	-0-	78	1	523	3	Y	4					9
							4	9									
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	28	1	461	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	Y	6					10
							7	9									
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	Y	5					15
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

12	651	N	470	-0-	-181	-0-	60	1	408	3	Y	2					4
							2	9									
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	80	1	535	3	Y	4					8
							4	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	Y	6					10
							7	9									
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	Y	5					15
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

12	589	N	519	-0-	-70	-0-	66	1	450	3	Y	3					5
							3	9									
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	67	1	445	3	Y	3					8
							3	9									
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	26	1	421	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	28	1	481	2	Y	6					10
							7	9									
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	5					15
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	126	1 3 9	855	3	Y	3					5
01	992	N	943	-0-	-49	-0-	122	1 4 9	817	3	Y	4					9
02	924	N	818	-0-	-106	-0-	47	1 4 9	767	2	Y	4	9	1			4
03	992	N	876	-0-	-116	-0-	48	1 7 9	821	2	Y	6					10
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39	1 6 9	644	2	Y	5					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	254	1 3 9	1723	3	Y	3					5
01	1922	N	1122	-0-	-800	-0-	146	1 2 9	974	3	Y	2					7
02	1876	N	1003	-0-	-873	-0-	57	1 4 9	942	2	Y	4	7	1			4
03	1984	N	1300	-0-	-684	-0-	71	1 7 9	1222	2	Y	6					10
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1 6 9	1050	2	Y	5					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

12	93	N	63	-0-	-30	-0-	52	2	11	9	N	10					49
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					49
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					49
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	577	1 3 9	3923	3	Y	3					5
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	562	1 3 9	3758	3	Y	3					8
02	3864	X	3723	-0-	-141	-0-	213	1 6 9	3504	2	Y	5	9	1			4
03	4278	X	3885	-0-	-393	-0-	214	1 1 9	3670	2	Y	1					5
*04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	169	1 1 9	2751	2	Y	1					6
*05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	244	1 3 9	1656	3	Y	3					5
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	229	1 4 9	1530	3	Y	4					9
02	1792	N	1473	-0-	-319	-0-	84	1 4 9	1385	2	Y	4	9	1			4
03	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	92	1 7 9	1576	2	Y	6					10
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	75	1 6 9	1232	2	Y	5					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	N	1	1	8			31
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					31
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					31
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	N	15					46
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
12	1178	N	474	-0-	-704	-0-	473	2	1	9	N	1	1	8			36
01	1178	N	107	-0-	-1071	-0-	107	2			N	-0-					36
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1292	2	11	9	N	10					46
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	2	3	9	N	3					49
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
12	6603	X	5870	-0-	-733	-0-	5849	2	21	9	N	19					42
01	6572	X	4830	-0-	-1742	-0-	4821	2	9	9	N	8					50
02	5936	X	4513	-0-	-1423	-0-	4504	2	9	9	N	8					58
03	6572	X	4608	-0-	-1964	-0-	4605	2	3	9	N	3					61
*04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					61
*05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					61

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 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
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	304	1	2068	3	Y	3					5
							3	9									
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	304	1	2030	3	Y	3					8
							3	9									
02	1316	N	1285	-0-	-31	-0-	73	1	1209	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
03	3100	N	3332	-0-	232	232	183	1	3142	2	Y	6					9
							7	9									
*04	2660	X	2428	-0-	-232	-0-	140	1	2282	2	Y	5					14
							6	9									
*05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					14

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6873	2	9	9	N	8	8	8			37
01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4221	2	21	9	N	19					56
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2691	2	4	9	N	4					60
03	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	2373	2	3	9	N	3					63
*04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3136	2	1	9	N	1					64
*05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					64

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					140
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	N	4					144
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	116	1			28
03	620	N	305	-0-	-315	-0-	305	2			N	-0-					28
04	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

12	2697	N	2493	-0-	-204	-0-	2491	2	2	9	N	2	2	8			97
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					97
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					97
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2662	2	11	9	N	10					107
*04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2874	2	7	9	N	6					113
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

12	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					89
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					89
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	435	2	1	9	N	1	72	1			18
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					18
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 80 RRCID -> 212861 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9435 - 10177

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

12	3720	X	2425	-0-	-1295	-0-	2419	2	6	9	N	5					73
01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5413	2	34	9	N	31					104
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4081	2	17	9	N	15					119
03	3720	X	2683	-0-	-1037	-0-	2671	2	12	9	N	11					130
*04	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1317	2	19	9	N	17					147
*05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					147

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

12	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			Y	-0-					138
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					138
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					138
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					138
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	132	2	6	9	Y	5					143
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

12	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	2036	2			Y	-0-					30
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2159	2	130	9	Y	118	106	1			42
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1954	2	19	9	Y	17					59
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2063	2	21	9	Y	19					78
*04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1989	2	10	9	Y	9					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	2	8	9	N	7					73
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1663	2	7	9	N	6					79
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1531	2	6	9	N	5					84
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1507	2	11	9	N	10					94
04	1620	N	1306	-0-	-314	-0-	1302	2	4	9	N	4					98
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	74	1	1436	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	52	1	248	2	N	-0-					-0-
							1059	3									
02	1232	N	1147	-0-	-85	-0-	56	1	1091	3	N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	18	1	1474	2	N	-0-					-0-
							212	3									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 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
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	437	1	3276	3	Y	-0-					-0-
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	491	1	3681	3	Y	-0-					-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	367	1	2916	3	Y	-0-					-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	512	1	4061	3	Y	5					5
							6	9									
04	DLQ G-10		4187	-0-	4187	4187	475	1	3711	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	DLQ G-10		5105	-0-	5105	9292	541	1	4564	3	Y	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1243	-0-	-152	-0-	146	1	1097	3	Y	-0-					-0-
01	1395	X	1324	-0-	-71	-0-	155	1	1169	3	Y	-0-					-0-
02	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	145	1	1157	3	Y	-0-					-0-
03	1302	X	1138	-0-	-164	-0-	127	1	1007	3	Y	4					4
							4	9									
04	DLQ G-10		1391	-0-	1391	1391	156	1	1225	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
05	DLQ G-10		1433	-0-	1433	2824	152	1	1277	3	Y	4	5	1			6
							4	9									

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					10

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 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
12	1085	X	868	-0-	-217	-0-	102	1	766	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	611	-0-	-474	-0-	72	1	539	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	30	-0-	-950	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	1085	X	12	-0-	-1073	-0-	1	1	7	3	Y	4					4
							4	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			4
05	DLQ G-10		1765	-0-	1765	1765	187	1	1578	3	Y	-0-					4

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 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
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	72	1	1410	3	N	-0-					3
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	74	1	347	2	N	21	19	1			5
							1477	3	23	9							
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	76	1	1482	3	N	3					8
							3	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	20	1	1715	2	N	1					9
							248	3	1	9							
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1					10
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-	1	6			9

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
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	218	1	4248	3	N	9					19
							10	9									
01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	174	1	826	2	N	18	28	1			9
							3522	3	20	9							
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	193	1	3738	3	N	3	5	1			7
							3	9									
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	56	1	4754	2	N	2					9
							685	3	2	9							
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5170	2	1	9	N	1					10
*05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-	2	6			8

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
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	N	-0-					-0-
							259	3									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	4	1	303	2	N	-0-					-0-
							43	3									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	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
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	67	1	1299	3	N	-0-					2
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	58	1	276	2	N	-0-					2
							1177	3									
02	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	57	1	1095	3	N	-0-	2	1			-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	16	1	1393	2	N	-0-					-0-
							201	3									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	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
12	2201	X	1735	-0-	-466	-0-	85	1	1650	3	N	-0-					9
01	2108	X	2061	-0-	-47	-0-	79	1	376	2	N	-0-					9
							1606	3									
02	1792	N	1752	-0-	-40	-0-	86	1	1666	3	N	-0-					9
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	25	1	2095	2	N	-0-					9
							302	3									
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					9
*05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1302	#	1088	-0-	-214		-0-	136 2	1 9	950	2	N	2	2	8			12
01	1302	#	800	-0-	-502		-0-	118	1	682	2	N	-0-					12
02	1120	#	735	-0-	-385		-0-	735	2			N	-0-					12
03	1209	#	1054	-0-	-155		-0-	33	1	1021	2	N	-0-					12
04	1170	#	911	-0-	-259		-0-	31	1	880	2	N	-0-					12
*05	1085	#	NO RPT	-0-	-1085		-0-					N	NO RPT					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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7750		9064	-0-	1314	45560	8976	2	88	9	N	80					224
01	7750		7389	-0-	-361	45199	7352	2	37	9	N	34	186	1			72
02	7000		5697	-0-	-1303	43896	5653	2	44	9	N	40					112
03	7750		7824	-0-	74	43970	7824	2			N	-0-					112
04	160		6406	-0-	6246 B	50216	6406	2			N	-0-					112
*05	55924	X	5708	-0-	-50216 B	-0-	5708	2			N	-0-					112

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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- B	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	DLQ G-10	702	-0-	702	3722	702	3				N	-0-					-0-
01	4505	X	783	-0-	-3722	-0-	783	3				N	-0-					-0-
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3				N	-0-					-0-
03	2201	X	658	-0-	-1543	-0-	658	3				N	-0-					-0-
04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3				N	-0-					-0-
*05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3				N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3				N	-0-					-0-
01	2666	N	861	-0-	-1805	-0-	861	3				N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3				N	-0-					-0-
03	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	2342	3				N	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3				N	-0-					-0-
*05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	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

12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	126	1	1450	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	127	1	1294	2	N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	115	1	1199	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	133	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1100	-0-	-280	-0-	112	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	134	1	1164	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

12	310	N	296	-0-	-14	-0-	24	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	27	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	25	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	26	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	289	2	Y	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	117	1	1351	2	N	-0-			-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	131	1	1345	2	N	-0-			-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	127	1	1326	2	N	-0-			-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	145	1	1364	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	144	1	1266	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	153	1	1335	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	161	1	1852	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	174	1	1777	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1680	-0-	-448	-0-	147	1	1533	2	N	-0-			-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	214	1	2014	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	183	1	1606	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	160	1	1397	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	79	1	913	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	977	-0-	-46	-0-	87	1	890	2	N	-0-			-0-
02	952	N	912	-0-	-40	-0-	80	1	832	2	N	-0-			-0-
03	992	N	965	-0-	-27	-0-	93	1	872	2	N	-0-			-0-
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	97	1	855	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	99	1	861	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	208	1	2402	2	N	-0-			-0-
01	2852	X	1797	-0-	-1055	-0-	160	1	1637	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	1383	-0-	-997	-0-	121	1	1262	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	1459	-0-	-1176	-0-	140	1	1319	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	1569	-0-	-951	-0-	160	1	1409	2	N	-0-			-0-
*05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	159	1	1388	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2116	-0-	-457	-0-	169	1	1947	2	Y	-0-			-0-
01	2170	X	1968	-0-	-202	-0-	175	1	1793	2	Y	-0-			-0-
02	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	175	1	1828	2	Y	-0-			-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			-0-
04	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	189	1	1665	2	Y	-0-			-0-
*05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	249	1	2168	2	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	598	1	2416	2	Y	-0-			-0-
01	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	601	1	2447	2	Y	-0-			-0-
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	577	1	2174	2	Y	-0-			-0-
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	187	1	2604	2	Y	-0-			-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	313	1	2057	2	Y	-0-			-0-
*05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	369	1	2683	2	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1710	-0-	-1390	13059	340	1	1370	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	1764	-0-	-1336	11723	348	1	1416	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1727	-0-	-1073	10650	362	1	1365	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1488	-0-	-1612	9038	100	1	1388	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1364	-0-	-1636	7402	180	1	1184	2	Y	-0-			-0-
*05	3100	N	1579	-0-	-1521	5881	191	1	1388	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-			-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					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
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					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
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					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
12	4526	X	3524	-0-	-1002	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	3901	-0-	-625	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	4020	-0-	-68	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
01	2325	X	1622	-0-	-703	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1209	-0-	-891	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1335	-0-	-990	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2641	-0-	-359	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					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
12	T. A.		1192	-0-	1192	1245	1192	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1251	-0-	1251	2496	1251	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		740	-0-	740	3236	740	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		817	-0-	817	4053	817	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1447	-0-	-1553	2500	1447	2			Y	-0-					-0-
*05	2500	N	-0-	-0-	-2500	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	153	-0-	-237	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-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
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
12	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

12	4464	X	3298	-0-	-1166	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
01	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

12	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	3968	X	2273	-0-	-1695	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					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
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	917	-0-	-199	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	674	-0-	-334	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	744	-0-	-372	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
12	4216	X	3397	-0-	-819	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

12	2759	N	2083	-0-	-676	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2477	-0-	-15	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

12	1891	N	1521	-0-	-370	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3819	-0-	719	719	3819	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3503	-0-	703	1422	3503	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3868	-0-	768	2190	3868	2			Y	-0-					-0-
04	5597	X	3407	-0-	-2190	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

12	2604	N	1604	-0-	-1000	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

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
12	5115	X	3694	-0-	-1421	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	3443	-0-	-1672	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3525	-0-	-871	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3892	-0-	-572	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

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
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

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
12	4929	X	3403	-0-	-1526	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	3624	-0-	-1305	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	2849	-0-	-1603	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3145	-0-	-854	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

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
12	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
02	2772	N	2332	-0-	-440	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2575	-0-	-494	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1244	-0-	-184	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

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
12	1953	N	1300	-0-	-653	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1065	-0-	-251	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1150	-0-	-320	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	1038	-0-	-1504	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
02	952	X	784	-0-	-168	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	865	-0-	-1274	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	802	-0-	-188	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					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
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2666	N	2320	-0-	-346	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

12	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	905	-0-	-335	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

12	1209	N	944	-0-	-265	-0-	944	2			Y	-0-					13
01	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			Y	-0-					13
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					13
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					13
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					13
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					13

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

12	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	106	1	1308	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	97	1	1545	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	184	1	2109	2	N	-0-					-0-
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	203	1	2298	2	N	-0-					-0-
*04	1590	N	1207	-0-	-383	-0-	95	1	1111	2	N	1					1
							1	9									
*05	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	144	1	1547	2	N	-0-					1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2015	-0-	-310	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1505	-0-	-595	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	1662	-0-	-632	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

12	12958	X	9149	-0-	-3809	-0-	688	1	8461	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	10212	-0-	-2746	-0-	603	1	9602	2	N	6	4	1			2
							7	9									
02	11704	X	6427	-0-	-5277	-0-	515	1	5912	2	N	-0-					2
03	12121	X	7010	-0-	-5111	-0-	568	1	6442	2	N	-0-	2	0			-0-
*04	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	564	1	6623	2	N	3					3
							3	9									
*05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	657	1	7074	2	N	-0-					3

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

12	1612	N	1213	-0-	-399	-0-	91	1	1122	2	N	-0-					5
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	91	1	1451	2	N	1	1	1			5
							1	9									
02	1344	N	1337	-0-	-7	-0-	107	1	1230	2	N	-0-					5
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	118	1	1340	2	N	-0-					5
04	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	93	1	1090	2	N	-0-					5
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	130	1	1400	2	N	-0-					5

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

12	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

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

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

12	2821	X	2734	-0-	-87	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2385	-0-	-163	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2633	-0-	-188	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2590	-0-	-510	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2492	-0-	-308	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 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
12	3100	N	3666	-0-	566	566	276	1	3390	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5282	-0-	2182	2748	312	1	4969	2	N	1					1
							1	9									
02	2800	N	2497	-0-	-303	2445	200	1	2297	2	N	-0-					1
03	5169	X	2724	-0-	-2445	-0-	221	1	2503	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	2940	X	2217	-0-	-723	-0-	174	1	2042	2	N	1					1
							1	9									
*05	3038	X	1837	-0-	-1201	-0-	156	1	1681	2	N	-0-					1

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 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
12	5921	X	5385	-0-	-536	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4450	-0-	-1471	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4433	-0-	-915	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4894	-0-	-934	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

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
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	705	-0-	-315	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 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
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-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 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
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3696	-0-	-354	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 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
12	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	268	1	3294	2	N	-0-					-0-
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	278	1	4435	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	3444	X	3055	-0-	-389	-0-	245	1	2810	2	N	-0-					1
03	3813	X	3332	-0-	-481	-0-	270	1	3062	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	285	1	3349	2	N	1					1
							1	9									
*05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	318	1	3421	2	N	-0-					1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 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
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	758	-0-	-885	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	441	-0-	-1043	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	961	N	200	-0-	-761	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	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

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

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3214	X	3214	-0-	-0-	B -0-	256	1	2958	2	Y	-0-					-0-
01	2797	N	2797	-0-	-0-	B -0-	249	1	2548	2	Y	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	B -0-	255	1	2661	2	Y	-0-					-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	B -0-	290	1	2726	2	Y	-0-					-0-
04	2663	X	2663	-0-	-0-	B -0-	272	1	2391	2	Y	-0-					-0-
*05	2834	X	2834	-0-	-0-	B -0-	292	1	2542	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
12	2113	N	2113	-0-	-0-	B -0-	169	1	1944	2	Y	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	B -0-	153	1	1562	2	Y	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	B -0-	165	1	1719	2	Y	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	B -0-	157	1	1474	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1497	-0-	-153	B -0-	153	1	1344	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1584	-0-	-214	B -0-	163	1	1421	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

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
12	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	47	1	538	2	Y	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	68	1	701	2	Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	57	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	67	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	B	-0-	69	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	615	-0-	-98	B	-0-	63	1	552	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	6711	X	6711	-0-	-0-	B	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-
01	7266	X	7266	-0-	-0-	B	-0-	7266	2			Y	-0-					-0-
02	5998	X	5998	-0-	-0-	B	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-
03	6622	X	6622	-0-	-0-	B	-0-	6622	2			Y	-0-					-0-
04	6896	X	6896	-0-	-0-	B	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	B	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

12	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

12	2976	X	2021	-0-	-955	B	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2768	-0-	-22	B	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2518	-0-	-2	B	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
03	2780	X	2780	-0-	-0-	B	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2195	-0-	-205	B	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	B	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

12	124	N	60	-0-	-64	B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	56	-0-	-124	B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

12	620	N	473	-0-	-147	B	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	579	-0-	-382	B	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	184	-0-	-95	B	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

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
12	6169	X	5735	-0-	-434	B	-0-	5735	2			Y	-0-			-0-
01	6169	X	5621	-0-	-548	B	-0-	5621	2			Y	-0-			-0-
02	5572	X	5334	-0-	-238	B	-0-	5334	2			Y	-0-			-0-
03	6169	X	5889	-0-	-280	B	-0-	5889	2			Y	-0-			-0-
04	5329	X	5329	-0-	-0-	B	-0-	5329	2			Y	-0-			-0-
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	B	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

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
12	3441	X	2181	-0-	-1260	B	-0-	2181	2			Y	-0-			-0-
01	3441	X	3278	-0-	-163	B	-0-	3278	2			Y	-0-			-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0-	B	-0-	3173	2			Y	-0-			-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	B	-0-	3503	2			Y	-0-			-0-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	B	-0-	2833	2			Y	-0-			-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	B	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

12	6138	X	4709	-0-	-1429	B	-0-	4709	2			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5723	-0-	-322	B	-0-	5723	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	5047	-0-	-385	B	-0-	5047	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5572	-0-	-442	B	-0-	5572	2			Y	-0-					-0-
04	5025	X	5025	-0-	-0-	B	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	B	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
12	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	640	-0-	-676	B	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	706	-0-	-751	B	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					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
12	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-0-					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
12	3007	X	2728	-0-	-279	B	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2778	-0-	-229	B	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2558	-0-	-158	B	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
03	2825	X	2825	-0-	-0-	B	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
04	2586	X	2586	-0-	-0-	B	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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
12	992	X	625	-0-	-367		-0-	111 33	1 9	481	3	N	30					154
01	1116	X	329	-0-	-787		-0-	109 22	1 9	198	3	N	20					174
02	1008	X	439	-0-	-569		-0-	125 45	1 9	269	3	N	41	108	1			107
03	1116	X	717	-0-	-399		-0-	269 19	1 9	429	3	N	17					124
04	870	X	808	-0-	-62		-0-	67 18	1 9	723	3	N	16					140
*05	938	X	938	-0-	-0-		-0-	96 19	1 9	823	3	N	17					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	X	-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

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	243 1 84 9	7350	2	Y	76	55	1				102
01	8649	X	6462	-0-	-2187	-0-	153 1 101 9	6208	2	Y	92	107	1				87
02	7756	X	5888	-0-	-1868	-0-	109 1 128 9	5651	2	Y	116	60	1				143
03	8401	X	5631	-0-	-2770	-0-	198 1 122 9	5311	2	Y	111	136	1				118
04	7620	X	5615	-0-	-2005	-0-	166 1 89 9	5360	2	Y	81	175	1				24
05	7688	X	5334	-0-	-2354	-0-	178 1 97 9	5059	2	Y	88	50	1				62

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 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
12	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	1060	1	17046	3	N	1441	1513	1	1	8	259
							1585	9									
01	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	787	1	9680	3	N	949	954	1	1	8	253
							1044	9									
02	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	1235	1	9686	3	N	906	985	1	1	8	173
							997	9									
03	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	1524	1	13202	3	N	1070	939	1	2	8	302
							1177	9									
04	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	1173	1	9282	3	N	744	864	1	3	8	179
							818	9									
*05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	1122	1	6759	3	N	682	554	1			307
							750	9									

STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 270616 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 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
12	T. A.		8238	-0-	8238	8238	1288	1	6763	3	N	170	166	1			31
							187	9									
01	T. A.		8128	-0-	8128	16366	1399	1	6544	3	N	168	154	1			45
							185	9									
02	T. A.		6973	-0-	6973	23339	770	1	6041	3	N	147	164	1			28
							162	9									
03	T. A.		6982	-0-	6982	30321	702	1	6079	3	N	183	159	1			52
							201	9									
04	T. A.		6948	-0-	6948	37269	758	1	5999	3	N	174	184	1			42
							191	9									
*05	42247	X	4978	-0-	-37269	-0-	698	1	4202	3	N	71	81	1			32
							78	9									

STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12430 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		722	-0-	722	722	69	1	598	3	N	50	36	1			14
							55	9									
04	SHUT IN		2764	-0-	2764	3486	300	1	2375	3	N	81	75	1			20
							89	9									
05	SHUT IN		2196	-0-	2196	5682	289	1	1743	3	N	149	101	1			68
							164	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	82119	81200	-0-	-919	-0-	2476	1	76108	2	N	2378	2549	1				108
						2616	9										
01	82119	48433	-0-	-33686	-0-	1488	1	45358	2	N	1443	1420	1				131
						1587	9										
02	74172	37434	-0-	-36738	-0-	1041	1	35038	2	N	1232	1146	1				217
						1355	9										
03	82119	81024	-0-	-1095	-0-	2452	1	75959	2	N	2375	2455	1				137
						2613	9										
04	78570 #	76945	-0-	-1625	-0-	2380	1	72013	2	N	2320	2217	1				240
						2552	9										
05	81189 #	79353	-0-	-1836	-0-	2530	1	74155	2	N	2425	2437	1				228
						2668	9										

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

12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	284	1	4443	2	N	-0-						-0-
01	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	314	1	4637	2	N	-0-						-0-
02	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	313	1	4241	2	N	-0-						-0-
03	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	356	1	4872	2	N	-0-						-0-
04	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	326	1	4397	2	N	-0-						-0-
*05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	351	1	4587	2	N	-0-						-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

12	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	250	1	3909	2	N	-0-						-0-
01	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	375	1	5540	2	N	-0-						-0-
02	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	327	1	4436	2	N	-0-						-0-
03	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	348	1	4765	2	N	-0-						-0-
04	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	453	1	6109	2	N	-0-						-0-
*05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	292	1	3815	2	N	-0-						-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-						-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	N	-0-						-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-						-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-						-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-						-0-
*05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-						-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	N	-0-						-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-						-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-						-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-						-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-						-0-
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	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 #: 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
12	6913	X	6690	-0-	-223	-0-	402	1	6288	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6209	-0-	-704	-0-	394	1	5815	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5282	-0-	-962	-0-	363	1	4919	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5695	-0-	-1218	-0-	388	1	5307	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5376	-0-	-1074	-0-	371	1	5005	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5766	-0-	-899	-0-	410	1	5356	2	N	-0-					-0-

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
12	1209	N	996	-0-	-213	-0-	60	1	936	2	N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	68	1	998	2	N	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	58	1	784	2	N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	89	1	1215	2	N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	92	1	1240	2	N	-0-					-0-
*05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	99	1	1293	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
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	83	1	1293	2	N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	91	1	1342	2	N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	84	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	95	1	1297	2	N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	94	1	1260	2	N	-0-					-0-
*05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	90	1	1181	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	2	N	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	86	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1154	-0-	-246	-0-	79	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	84	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	87	1	1137	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
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	315	1	4931	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	325	1	4790	2	N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	294	1	3984	2	N	-0-					-0-
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	341	1	4670	2	N	-0-					-0-
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	341	1	4590	2	N	-0-					-0-
*05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	373	1	4865	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
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	72	1	1119	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	70	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	990	-0-	-46	-0-	68	1	922	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	76	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	76	1	1023	2	N	-0-					-0-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	82	1	1072	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 #: 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
12	899	N	817	-0-	-82	-0-	49	1	768	2	N	-0-			-0-
01	899	N	790	-0-	-109	-0-	50	1	740	2	N	-0-			-0-
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	49	1	662	2	N	-0-			-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	59	1	813	2	N	-0-			-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	64	1	857	2	N	-0-			-0-
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	71	1	924	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

12	434	N	351	-0-	-83	-0-	21	1	330	2	N	-0-			-0-
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	22	1	320	2	N	-0-			-0-
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	19	1	263	2	N	-0-			-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	22	1	306	2	N	-0-			-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	22	1	297	2	N	-0-			-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	195	1	2102	2	N	-0-			-0-
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	234	1	2410	2	N	-0-			-0-
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	196	1	2235	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	1929	-0-	-334	-0-	166	1	1763	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1771	-0-	-419	-0-	164	1	1607	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	1774	-0-	-489	-0-	159	1	1615	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

12	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	192	1	2069	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	179	1	1843	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1933	-0-	-27	-0-	156	1	1777	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	183	1	1945	2	N	-0-			-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	186	1	1821	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	188	1	1913	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

12	2201	N	1311	-0-	-890	-0-	111	1	1200	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3655	-0-	555	555	324	1	3331	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	5752	-0-	2952	3507	464	1	5288	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	7090	-0-	3990	7497	611	1	6479	2	N	-0-			-0-
04	11255	X	3758	-0-	-7497	-0-	348	1	3410	2	N	-0-			-0-
*05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	409	1	4158	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	126	1	1361	2	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1235	-0-	-532	-0-	109	1	1126	2	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1215	-0-	-129	-0-	98	1	1117	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	124	1	1319	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	117	1	1143	2	Y	-0-			-0-
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	130	1	1318	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 #: 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

12	372	N	338	-0-	-34	-0-	20	1	318	2	N	-0-			-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	22	1	324	2	N	-0-			-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	21	1	284	2	N	-0-			-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-			-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

12	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	131	1	2055	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	1830	-0-	-371	-0-	116	1	1714	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1425	-0-	-591	-0-	98	1	1327	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	1618	-0-	-583	-0-	110	1	1508	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1478	-0-	-292	-0-	102	1	1376	2	N	-0-			-0-
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	121	1	1585	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	220	1	3450	2	N	-0-			-0-
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	226	1	3332	2	N	-0-			-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	217	1	2942	2	N	-0-			-0-
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	240	1	3282	2	N	-0-			-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	237	1	3198	2	N	-0-			-0-
*05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	250	1	3263	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

12	9889	X	8598	-0-	-1291	-0-	516	1	8082	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	8430	-0-	-1459	-0-	535	1	7895	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	7445	-0-	-1207	-0-	511	1	6934	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	8360	-0-	-1219	-0-	569	1	7791	2	N	-0-			-0-
04	8700	X	8165	-0-	-535	-0-	564	1	7601	2	N	-0-			-0-
*05	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	626	1	8166	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

12	930	N	885	-0-	-45	-0-	53	1	832	2	N	-0-			-0-
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	55	1	814	2	N	-0-			-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	56	1	765	2	N	-0-			-0-
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	59	1	807	2	N	-0-			-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	60	1	805	2	N	-0-			-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	69	1	898	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

12	4216	X	4123	-0-	-93	-0-	248	1	3875	2	N	-0-			-0-
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	277	1	4080	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3745	-0-	-7	-0-	257	1	3488	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	606	-0-	-3517	-0-	41	1	565	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-			-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-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 #: 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
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	2	N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	-0-					-0-

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
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	30	1	477	2	N	-0-					-0-
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	31	1	460	2	N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	30	1	409	2	N	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	33	1	449	2	N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	33	1	443	2	N	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	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
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	48	1	752	2	N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	2	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	N	-0-					-0-
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	50	1	681	2	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	48	1	643	2	N	-0-					-0-
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	52	1	672	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
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	19	1	292	2	N	-0-					-0-
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	19	1	280	2	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	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
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	364	1	3931	2	Y	-0-					-0-
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	323	1	3328	2	Y	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	313	1	3561	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	293	1	3109	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	2183	-0-	-1987	-0-	202	1	1981	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	1538	-0-	-2771	-0-	138	1	1400	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
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	225	1	3528	2	N	-0-					-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	225	1	3319	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	211	1	2863	2	N	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	238	1	3259	2	N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	216	1	2909	2	N	-0-					-0-
*05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	222	1	2905	2	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
12	4991	X	4558	-0-	-433	-0-	274	1	4284	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4377	-0-	-614	-0-	278	1	4099	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4055	-0-	-453	-0-	279	1	3776	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4477	-0-	-514	-0-	305	1	4172	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4221	-0-	-69	-0-	292	1	3929	2	N	-0-					-0-
*05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	321	1	4191	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	457	1	7146	2	N	-0-					-0-
01	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	414	1	6110	2	N	-0-					-0-
02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	403	1	5465	2	N	-0-					-0-
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	470	1	6440	2	N	-0-					-0-
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	473	1	6374	2	N	-0-					-0-
*05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	477	1	6223	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
12	14B	DENY	1480	-0-	1480	5675	89	1	1391	2	N	-0-					-0-
01	14B	DENY	4396	-0-	4396	10071	279	1	4117	2	N	-0-					-0-
02	18817	X	8746	-0-	-10071	-0-	601	1	8145	2	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	6066	-0-	6066	6066	413	1	5653	2	N	-0-					-0-
04	7111	X	1045	-0-	-6066	-0-	72	1	973	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	986	-0-	-4222	-0-	70	1	916	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
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	2	N	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	21	1	269	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
12	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	98	1	1528	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	103	1	1526	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1453	-0-	-31	-0-	100	1	1353	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	108	1	1475	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1366	-0-	-224	-0-	94	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	987	-0-	-625	-0-	70	1	917	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	68	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	73	1	1070	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1014	-0-	-22	-0-	70	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	82	1	1117	2	N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	82	1	1100	2	N	-0-					-0-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	87	1	1141	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 #: 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
12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	362	1	5667	2	N	-0-					-0-
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	389	1	5742	2	N	-0-					-0-
02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	367	1	4982	2	N	-0-					-0-
03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	394	1	5393	2	N	-0-					-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	385	1	5188	2	N	-0-					-0-
*05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	409	1	5339	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	2	N	-0-					-0-
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	23	1	313	2	N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	26	1	360	2	N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	26	1	348	2	N	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

12	651	N	477	-0-	-174	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	30	1	436	2	N	-0-					-0-
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	27	1	360	2	N	-0-					-0-
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	28	1	385	2	N	-0-					-0-
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	25	1	332	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

12	3410	X	3096	-0-	-314	-0-	186	1	2910	2	N	-0-					-0-
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	289	1	4269	2	N	-0-					-0-
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	264	1	3581	2	N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	286	1	3918	2	N	-0-					-0-
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	275	1	3708	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	285	1	3720	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	101	1	1574	2	N	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	96	1	1410	2	N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	101	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	113	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	104	1	1399	2	N	-0-					-0-
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	121	1	1573	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	92	1	1434	2	N	-0-			-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	95	1	1399	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1255	-0-	-61	-0-	86	1	1169	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	97	1	1323	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	92	1	1237	2	N	-0-			-0-
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	101	1	1318	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	344	1	5384	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	5186	-0-	-22	-0-	329	1	4857	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	4369	-0-	-167	-0-	300	1	4069	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	5092	-0-	-643	-0-	347	1	4745	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4887	-0-	-63	-0-	338	1	4549	2	N	-0-			-0-
*05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	373	1	4871	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

12	8897	X	7849	-0-	-1048	-0-	471	1	7378	2	N	-0-			-0-
01	8897	X	7722	-0-	-1175	-0-	490	1	7232	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	6700	-0-	-888	-0-	460	1	6240	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	7261	-0-	-1016	-0-	494	1	6767	2	N	-0-			-0-
04	8010	X	6757	-0-	-1253	-0-	467	1	6290	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	6423	-0-	-1420	-0-	457	1	5966	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	213	1	3328	2	N	-0-			-0-
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	221	1	3254	2	N	-0-			-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	214	1	2905	2	N	-0-			-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	238	1	3255	2	N	-0-			-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	254	1	3420	2	N	-0-			-0-
*05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	258	1	3367	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 #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 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
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	32	1	497	2	N	-0-			-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	549	2	N	-0-			-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	33	1	445	2	N	-0-			-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	52	1	714	2	N	-0-			-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	48	1	652	2	N	-0-			-0-
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	630	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-			-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	N	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	-0-			-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	28	1	387	2	N	-0-			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	-0-			-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-			-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

12	2976	X	2762	-0-	-214	-0-	166	1	2596	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2625	-0-	-351	-0-	167	1	2458	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2232	-0-	-456	-0-	153	1	2079	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2447	-0-	-529	-0-	167	1	2280	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	189	1	2553	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	190	1	2483	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

12	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	529	1	5712	2	N	-0-			-0-
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	519	1	5344	2	N	-0-			-0-
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	489	1	5569	2	N	-0-			-0-
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	552	1	5859	2	N	-0-			-0-
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	586	1	5745	2	N	-0-			-0-
*05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	601	1	6111	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

12	868	N	773	-0-	-95	-0-	66	1	707	2	N	-0-			-0-
01	868	N	789	-0-	-79	-0-	70	1	719	2	N	-0-			-0-
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	56	1	642	2	N	-0-			-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	69	1	736	2	N	-0-			-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	77	1	760	2	N	-0-			-0-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	74	1	750	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

12	403	N	382	-0-	-21	-0-	23	1	359	2	N	-0-			-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	24	1	352	2	N	-0-			-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	23	1	315	2	N	-0-			-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	N	-0-			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-			-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 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
12	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	120	1	1884	2	N	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	127	1	1881	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1773	-0-	-19	-0-	122	1	1651	2	N	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	140	1	1915	2	N	-0-					-0-
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	193	1	2599	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3231	-0-	131	131	230	1	3001	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

12	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	166	1	2605	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	184	1	2710	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2602	-0-	-142	-0-	179	1	2423	2	N	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	191	1	2610	2	N	-0-					-0-
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	199	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2870	-0-	-13	-0-	204	1	2666	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	432	2	N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	53	1	711	2	N	-0-					-0-
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	61	1	797	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

12	14167	X	13097	-0-	-1070	-0-	787	1	12310	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	13341	-0-	-826	-0-	847	1	12494	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	12387	-0-	-409	-0-	851	1	11536	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	13541	-0-	-626	-0-	922	1	12619	2	N	-0-					-0-
04	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	923	1	12438	2	N	-0-					-0-
*05	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	928	1	12114	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	182	1	2845	2	N	-0-					-0-
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	188	1	2775	2	N	-0-					-0-
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	182	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	197	1	2696	2	N	-0-					-0-
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	187	1	2524	2	N	-0-					-0-
*05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	216	1	2818	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	265	1	4153	2	N	-0-					-0-
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	276	1	4078	2	N	-0-					-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	256	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4080	-0-	-229	-0-	278	1	3802	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3908	-0-	-382	-0-	270	1	3638	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3908	-0-	-525	-0-	278	1	3630	2	N	-0-					-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

12	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	117	1	2101	2	N	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	120	1	2160	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	105	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	155	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	136	1	2252	2	N	-0-					-0-
*05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	149	1	2444	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 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
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	72	1	1302	2	Y	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	63	1	1179	2	Y	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	89	1	1409	2	Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	84	1	1398	2	Y	-0-					-0-
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	157	1	2457	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	153	1	2258	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2192	-0-	-76	-0-	151	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	166	1	2267	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	161	1	2175	2	N	-0-					-0-
*05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	182	1	2380	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

12	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	78	1	1222	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	80	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1127	-0-	-21	-0-	77	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	81	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	87	1	1172	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	88	1	1147	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	67	1	1041	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	66	1	972	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	737	-0-	-271	-0-	51	1	686	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	838	-0-	-278	-0-	57	1	781	2	N	-0-					-0-
04	990	N	855	-0-	-135	-0-	59	1	796	2	N	-0-					-0-
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	1132	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

12	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	148	1	2313	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2331	-0-	-304	-0-	148	1	2183	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2328	-0-	-52	-0-	160	1	2168	2	N	-0-					-0-
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	171	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	167	1	2249	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2432	-0-	-141	-0-	173	1	2259	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

12	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	477	1	7463	2	N	-0-					-0-
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	369	1	5441	2	N	-0-					-0-
02	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	390	1	5293	2	N	-0-					-0-
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	408	1	5590	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6045	-0-	-375	-0-	418	1	5627	2	N	-0-					-0-
*05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	484	1	6324	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	83	1	1297	2	N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	90	1	1324	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	80	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	90	1	1237	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	84	1	1136	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	91	1	1182	2	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 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
12	5642	X	5127	-0-	-515	-0-	308	1	4819	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5051	-0-	-591	-0-	321	1	4730	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4510	-0-	-586	-0-	310	1	4200	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5038	-0-	-604	-0-	343	1	4695	2	N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	336	1	4530	2	N	-0-					-0-
*05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	350	1	4568	2	N	-0-					-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	2	Y	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	59	1	1112	2	Y	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	72	1	1136	2	Y	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	66	1	1092	2	Y	-0-					-0-
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	86	1	1402	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	113	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	118	1	1734	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	113	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	127	1	1734	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	124	1	1664	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	130	1	1692	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 #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	885	-0-	-479	-0-	53	1	832	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	942	-0-	-391	-0-	60	1	882	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	767	-0-	-381	-0-	53	1	714	2	N	-0-			-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	64	1	883	2	N	-0-			-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	65	1	878	2	N	-0-			-0-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	818	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	84	1	1315	2	N	-0-			-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	114	1	1690	2	N	-0-			-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	100	1	1351	2	N	-0-			-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	109	1	1489	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	115	1	1549	2	N	-0-			-0-
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	121	1	1579	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	156	1	2447	2	N	-0-			-0-
01	2728	N	2552	-0-	-176	-0-	162	1	2390	2	N	-0-			-0-
02	2408	N	2270	-0-	-138	-0-	156	1	2114	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	172	1	2360	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2455	-0-	-5	-0-	170	1	2285	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	177	1	2310	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

12	186	N	89	-0-	-97	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	6	1	88	2	N	-0-			-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	6	1	82	2	N	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-			-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

12	3751	X	3369	-0-	-382	-0-	202	1	3167	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	3267	-0-	-267	-0-	207	1	3060	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2970	-0-	-222	-0-	204	1	2766	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	224	1	3060	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	221	1	2973	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	230	1	3003	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

12	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	121	1	1889	2	N	-0-			-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	134	1	1979	2	N	-0-			-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	152	1	2064	2	N	-0-			-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	167	1	2284	2	N	-0-			-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	163	1	2202	2	N	-0-			-0-
*05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	175	1	2289	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 #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 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
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	181	1	2838	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	178	1	2622	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2533	-0-	-43	-0-	174	1	2359	2	N	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	222	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2734	-0-	-26	-0-	189	1	2545	2	N	-0-					-0-
*05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	207	1	2699	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	160	1	2500	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	158	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2275	-0-	-21	-0-	156	1	2119	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	167	1	2290	2	N	-0-					-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	173	1	2327	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	175	1	2279	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	97	1	1521	2	N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	107	1	1573	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1440	-0-	-44	-0-	99	1	1341	2	N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	111	1	1519	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	107	1	1439	2	N	-0-					-0-
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	117	1	1524	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

12	868	N	820	-0-	-48	-0-	49	1	771	2	N	-0-					-0-
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	52	1	760	2	N	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	49	1	668	2	N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	55	1	756	2	N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	726	2	N	-0-					-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	56	1	733	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 #: 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
12	4030	X	3641	-0-	-389	-0-	219	1	3422	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	238	1	3519	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3344	-0-	-268	-0-	230	1	3114	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3592	-0-	-407	-0-	245	1	3347	2	N	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	252	1	3401	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	246	1	3209	2	N	-0-					-0-

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
12	1116	N	966	-0-	-150	-0-	58	1	908	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	954	-0-	-100	-0-	61	1	893	2	N	-0-					-0-
02	924	N	840	-0-	-84	-0-	58	1	782	2	N	-0-					-0-
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	62	1	855	2	N	-0-					-0-
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	61	1	827	2	N	-0-					-0-
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	63	1	826	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
12	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	60	1	944	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	982	-0-	-41	-0-	62	1	920	2	N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	818	2	N	-0-					-0-
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	67	1	917	2	N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	68	1	910	2	N	-0-					-0-
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	71	1	924	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
12	8246	X	7546	-0-	-700	-0-	453	1	7093	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6685	-0-	-1561	-0-	424	1	6261	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6745	-0-	-703	-0-	463	1	6282	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7214	-0-	-381	-0-	491	1	6723	2	N	-0-					-0-
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	492	1	6627	2	N	-0-					-0-
*05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	488	1	6366	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
12	6355	X	5939	-0-	-416	-0-	357	1	5582	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5738	-0-	-617	-0-	364	1	5374	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5259	-0-	-61	-0-	361	1	4898	2	N	-0-					-0-
03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	446	1	6107	2	N	-0-					-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	436	1	5873	2	N	-0-					-0-
*05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	441	1	5764	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
12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	178	1	2789	2	N	-0-					-0-
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	186	1	2753	2	N	-0-					-0-
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	179	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	200	1	2738	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	195	1	2625	2	N	-0-					-0-
*05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	195	1	2541	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
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	151	1	2356	2	N	-0-					-0-
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	170	1	2505	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2134	-0-	-50	-0-	147	1	1987	2	N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	165	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2324	-0-	-16	-0-	161	1	2163	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	152	1	1981	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 #: 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
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	182	1	2847	2	N	-0-					-0-
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	177	1	2616	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2107	-0-	-413	-0-	145	1	1962	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1865	-0-	-925	-0-	127	1	1738	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2563	-0-	-137	-0-	177	1	2386	2	N	-0-					-0-
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	166	1	2170	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	20	1	270	2	N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	22	1	299	2	N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	22	1	293	2	N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

12	186	N	105	-0-	-81	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	256	1	4011	2	N	-0-					-0-
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	264	1	3895	2	N	-0-					-0-
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	252	1	3411	2	N	-0-					-0-
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	273	1	3732	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3796	-0-	-44	-0-	262	1	3534	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3797	-0-	-171	-0-	270	1	3527	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

12	651	N	607	-0-	-44	-0-	36	1	571	2	N	-0-					-0-
01	620	N	545	-0-	-75	-0-	35	1	510	2	N	-0-					-0-
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	34	1	455	2	N	-0-					-0-
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	36	1	498	2	N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	36	1	486	2	N	-0-					-0-
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	521	2	N	-0-					-0-
01	496	N	331	-0-	-165	-0-	21	1	310	2	N	-0-					-0-
02	448	N	241	-0-	-207	-0-	17	1	224	2	N	-0-					-0-
03	558	N	188	-0-	-370	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
05	279	N	101	-0-	-178	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

12	403	N	291	-0-	-112	-0-	17	1	274	2	N	-0-					-0-
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	15	1	210	2	N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	15	1	196	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 #: 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
12	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	82	1	1286	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	77	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	77	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	90	1	1237	2	N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	92	1	1244	2	N	-0-					-0-
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	105	1	1367	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5208	X	4890	-0-	-318	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4662	-0-	-515	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4578	-0-	-98	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4658	-0-	-172	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4966	-0-	-118	-0-	4966	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1472	-0-	-574	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

12	6479	X	6444	-0-	-35	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6322	-0-	-157	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5914	-0-	-106	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6053	-0-	-612	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6250	-0-	-136	-0-	6250	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
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3750	-0-	-280	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3355	-0-	-453	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3791	-0-	-425	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3452	-0-	-328	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3416	-0-	-490	-0-	3416	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
12	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	544	1	9140	2	N	-0-					-0-
01	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	454	1	9347	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8174	-0-	-450	-0-	344	1	7830	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9043	-0-	-629	-0-	281	1	8762	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	8668	-0-	-812	-0-	389	1	8279	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	8647	-0-	-1149	-0-	539	1	8108	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
12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
*05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	7586	-0-	4486	4486	236	1	7350	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	11887	-0-	8887	13373	533	1	11354	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	5062	-0-	1962	15335	315	1	4747	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
12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	653	1	7496	3	N	-0-					-0-
01	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	550	1	7408	3	N	-0-					-0-
02	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	548	1	7294	3	N	-0-					-0-
03	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	415	1	7843	3	N	-0-					-0-
04	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	522	1	7314	3	N	-0-					-0-
*05	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	525	1	7314	3	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
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	221	1	3719	2	N	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	187	1	3842	2	N	-0-					-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	138	1	3135	2	N	-0-					-0-
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	91	1	2830	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3466	-0-	-404	-0-	156	1	3310	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3737	-0-	-262	-0-	233	1	3504	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12101	X	1745	-0-	-10356	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
01	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	761	-0-	-829	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1424	-0-	-219	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 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
12		14B2 EXT	626	-0-	626	2195	626	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	519	-0-	519	2714	519	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	504	-0-	504	3218	504	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	539	-0-	539	3757	539	2			N	-0-					-0-
04	4284	X	527	-0-	-3757	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05		14B DENY	1188	-0-	1188	1188	1188	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	3251	-0-	-1926	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4852	-0-	-325	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
*05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1844	-0-	-295	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1281	-0-	-679	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1746	-0-	-362	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	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
12	7378	X	7361	-0-	-17	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	1277	-0-	-5946	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	31622	X	31622	-0-	-0-	-0-	31622	2			N	-0-					-0-
03	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
04	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	7260	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
12	3022	X	2754	-0-	-268	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	653	-0-	-1083	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
*05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	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
12	9585	X	975	-0-	-8610	-0-	975	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	708	-0-	-811	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1030	-0-	-342	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1307	-0-	-13	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	844	-0-	-303	-0-	844	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
12	3565	X	3147	-0-	-418	-0-	189	1	2958	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2928	-0-	-637	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2646	-0-	-490	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2547	-0-	-363	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	2939	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
12	1550	X	711	-0-	-839	-0-	56	1	655	3	N	-0-					-0-
01	1271	X	601	-0-	-670	-0-	41	1	560	3	N	-0-					-0-
02	728	X	589	-0-	-139	-0-	41	1	548	3	N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	3	N	-0-					-0-
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	35	1	478	3	N	-0-					-0-
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	35	1	493	3	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
12	3100	N	3719	-0-	619	619	224	1	3495	2	N	-0-					-0-
01	4965	X	4346	-0-	-619	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
*05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

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
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	N	-0-			-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-			-0-
03	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-			-0-
04	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	2			N	-0-			-0-
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	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
12	3100	N	3940	-0-	840	840	237	1	3703	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3539	-0-	439	1279	3539	2			N	-0-			-0-
02	4431	X	3152	-0-	-1279	-0-	3152	2			N	-0-			-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
04	3630	X	3187	-0-	-443	-0-	3187	2			N	-0-			-0-
05	3751	X	3244	-0-	-507	-0-	3244	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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-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
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-			-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
*05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	651	N	493	-0-	-158	-0-	30	1	463	2	N	-0-			13
01	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	2			N	-0-			13
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			13
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			13
04	420	N	27	-0-	-393	-0-	27	2			N	-0-			13
05	434	N	42	-0-	-392	-0-	42	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
12	403	N	276	-0-	-127	-0-	17	1	259	2	N	-0-					-0-
01	310	N	18	-0-	-292	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	364	N	5	-0-	-359	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

12	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	198	1	3100	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	209	1	3083	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2920	-0-	-160	-0-	201	1	2719	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	222	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	220	1	2969	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3281	-0-	-5	-0-	233	1	3048	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

12	2790	N	2260	-0-	-530	-0-	259	1	2001	2	N	-0-					-0-
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	259	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	225	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	268	1	1988	2	N	-0-					-0-
*04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	259	1	1989	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	124	#	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
01	124	#	77	-0-	-47	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	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

12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	N	-0-					-0-
05	403	N	162	-0-	-241	-0-	12	1	150	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

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

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	877	-0-	-518	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1116	-0-	-324	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	13004	1	3015	3	N	-0-					-0-
01	14012	X	5752	-0-	-8260	-0-	1307	1	4445	3	N	-0-					-0-
02	12656	X	5442	-0-	-7214	-0-	1600	1	3842	3	N	-0-					-0-
03	14012	X	1384	-0-	-12628	-0-	967	1	417	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		2487	-0-	2487	2487	1061	1	1426	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		2337	-0-	2337	4824	1165	1	1172	3	N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

12	5487	X	4890	-0-	-597	-0-	538	1	4342	2	Y	9					40
							10	9									
01	5487	X	977	-0-	-4510	-0-	117	1	857	2	Y	3	5	1			38
							3	9									
02	4956	X	251	-0-	-4705	-0-	33	1	217	2	Y	1	2	1			37
							1	9									
03	5487	X	159	-0-	-5328	-0-	20	1	131	2	Y	7	1	1			43
							8	9									
04	5160	X	269	-0-	-4891	-0-	42	1	226	2	Y	1					44
							1	9									
05	4898	X	3466	-0-	-1432	-0-	444	1	2994	2	Y	25	20	1			49
							28	9									

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	284	1	2294	2	Y	4					23
							4	9									
01	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	309	1	2253	2	Y	8	13	1			18
							9	9									
02	2604	X	1993	-0-	-611	-0-	262	1	1722	2	Y	8	13	1			13
							9	9									
03	2883	X	2438	-0-	-445	-0-	323	1	2097	2	Y	16	14	1			15
							18	9									
04	2490	X	1968	-0-	-522	-0-	308	1	1652	2	Y	7					22
							8	9									
*05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	342	1	2305	2	Y	19	15	1			26
							21	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
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	675	1	5439	2	Y	11					45
							12	9									
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	733	1	5347	2	Y	18	31	1			32
							20	9									
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	696	1	4577	2	Y	19	33	1			18
							21	9									
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	796	1	5160	2	Y	30	30	1			18
							33	9									
04	5940	X	3596	-0-	-2344	-0-	564	1	3019	2	Y	12					30
							13	9									
05	6138	X	4383	-0-	-1755	-0-	562	1	3787	2	Y	31	25	1			36
							34	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
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	86	1	690	2	Y	1					13
							1	9									
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	81	1	594	2	Y	2	3	1			12
							2	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	72	1	473	2	Y	1	3	1			10
							1	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	54	1	347	2	Y	8	2	1			16
							9	9									
04	510	N	219	-0-	-291	-0-	34	1	184	2	Y	1					17
							1	9									
05	527	N	406	-0-	-121	-0-	52	1	351	2	Y	3	2	1			18
							3	9									

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
12	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1322	2	Y	3					17
								3	9									
01	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1109	2	Y	3	6	1			14
								3	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	127	1	834	2	Y	4	6	1			12
								4	9									
03	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1061	2	Y	12	7	1			17
								13	9									
04	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	174	1	932	2	Y	3					20
								3	9									
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	131	1	880	2	Y	8	6	1			22
								9	9									

J J & J (WILCOX 8800) //CONT.// 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	1041	S	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					117
01	337	S	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					117
02	812	S	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					117
03	1054	S	789	-0-	-265 B	-0-	789	3			N	-0-					117
04	640	S	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					117
05	899	S	724	-0-	-175 B	-0-	724	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	215	1	1737	2	Y	3					18
							3	9									
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	206	1	1499	2	Y	6	9	1			15
							7	9									
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	176	1	1155	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	215	1	1396	2	Y	13	9	1			15
							14	9									
04	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	239	1	1278	2	Y	5					20
							6	9									
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	209	1	1408	2	Y	12	9	1			23
							13	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
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					63
01	3379	X	2481	-0-	-898	-0-	2481	3			N	-0-					63
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					63
03	4371	X	3684	-0-	-687	-0-	3684	3			N	-0-					63
04	4230	X	3215	-0-	-1015	-0-	3215	3			N	-0-					63
05	4495	X	3366	-0-	-1129	-0-	3366	3			N	-0-					63

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	DLQ G-10	15	-0-	15	553	15	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	553				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	603	50	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	603				Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	603				Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	603				Y	NO RPT			-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) //CONT.// 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 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
12	372	#	139	-0-	-233	-0-	19	1	120	2	N	-0-					76
01	279	#	112	-0-	-167	-0-	29	1	83	2	N	-0-					76
02	252	#	15	-0-	-237	-0-	6	1	9	2	N	-0-	31	1			45
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	32	1	107	2	N	-0-					45
04	120	#	59	-0-	-61	-0-	21	1	38	2	N	-0-					45
05	124	#	113	-0-	-11	-0-	29	1	84	2	N	-0-					45

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-					40
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-					40
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	-0-					40
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	N	-0-					40

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 175503 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7298 - 7303

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2014

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	29	1	44	2	N	-0-	3	1			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	15	1	42	2	N	-0-					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

12	1736	X	631	-0-	-1105	-0-	86	1	545	2	N	-0-					106
01	1271	X	200	-0-	-1071	-0-	52	1	148	2	N	-0-					106
02	1148	X	33	-0-	-1115	-0-	13	1	20	2	N	-0-	106	1			-0-
03	620	X	148	-0-	-472	-0-	34	1	114	2	N	-0-					-0-
04	600	X	89	-0-	-511	-0-	31	1	58	2	N	-0-					-0-
05	620	X	115	-0-	-505	-0-	30	1	85	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
12	2077	#	796	-0-	-1281	-0-	109	1	687	2	N	-0-					94
01	1519	#	535	-0-	-984	-0-	136	1	385	2	N	13					107
							14	9									
02	1372	#	175	-0-	-1197	-0-	69	1	106	2	N	-0-	107	1			-0-
03	880	R	880	-0-	-0-	-0-	192	1	641	2	N	43					43
							47	9									
04	780	#	357	-0-	-423	-0-	126	1	229	2	N	2					45
							2	9									
05	806	#	683	-0-	-123	-0-	177	1	506	2	N	-0-					45

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	19					104
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	137	1	1905	2	Y	369	409	1			64
							406	9									
02	1624	X	477	-0-	-1147	-0-	27	1	294	2	Y	142	103	1			103
							156	9									
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					103
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					103
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					103

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

12	1054	X	906	-0-	-148	-0-	108	1	798	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	919	-0-	-383	-0-	123	1	796	2	N	-0-					-0-
02	1176	X	884	-0-	-292	-0-	123	1	761	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	1046	-0-	-256	-0-	67	1	961	2	N	16	7	1			9
							18	9									
04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	N	12	7	1			14
							13	9									
05	992	X	866	-0-	-126	-0-	51	1	805	2	N	9	11	1			12
							10	9									

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

12	3565	X	2428	-0-	-1137	-0-	291	1	2137	2	Y	-0-					55
01	3565	X	2094	-0-	-1471	-0-	280	1	1814	2	Y	-0-					55
02	2912	X	1871	-0-	-1041	-0-	260	1	1611	2	Y	-0-					55
03	3162	X	942	-0-	-2220	-0-	61	1	878	2	Y	3					58
							3	9									
04	2460	X	1797	-0-	-663	-0-	101	1	1696	2	Y	-0-					58
*05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	155	1	2442	2	Y	-0-					58

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

12	3441	X	3157	-0-	-284	-0-	203	1	2954	2	Y	-0-					1
01	3007	X	2117	-0-	-890	-0-	142	1	1968	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2716	X	2511	-0-	-205	-0-	207	1	2302	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	464	1	2598	2	Y	71					72
							78	9									
04	3060	X	2633	-0-	-427	-0-	381	1	2176	2	Y	69	113	1			28
							76	9									
05	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	525	1	2347	2	Y	10					38
							11	9									

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

12	3379	X	2830	-0-	-549	-0-	182	1	2648	2	Y	-0-					80
01	3348	X	2916	-0-	-432	-0-	197	1	2719	2	Y	-0-					80
02	2968	X	2571	-0-	-397	-0-	212	1	2359	2	Y	-0-					80
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	463	1	2591	2	Y	-0-					80
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	488	1	2788	2	Y	3					83
							3	9									
*05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	638	1	2852	2	Y	6					89
							7	9									

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152

12	8773	X	4376	-0-	-4397	-0-	282	1	4094	2	Y	-0-					70
01	7409	X	3844	-0-	-3565	-0-	259	1	3585	2	Y	-0-					70
02	5852	X	2799	-0-	-3053	-0-	231	1	2568	2	Y	-0-					70
03	5549	X	3399	-0-	-2150	-0-	513	1	2875	2	Y	10					80
							11	9									
04	4800	X	2974	-0-	-1826	-0-	443	1	2528	2	Y	3					83
							3	9									
*05	4371	X	2474	-0-	-1897	-0-	452	1	2018	2	Y	4					87
							4	9									

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

12	27776	X	24891	-0-	-2885	-0-	119	1	24581	2	N	174	371	1			55
							191	9									
01	27776	X	22426	-0-	-5350	-0-	122	1	22099	2	N	186	186	1			55
							205	9									
02	25088	X	21935	-0-	-3153	-0-	121	1	21401	2	N	375	375	1			55
							413	9									
03	26443	X	25212	-0-	-1231	-0-	1606	1	23173	2	N	394	178	1			271
							433	9									
04	28629	X	28629	-0-	-0-	-0-	1586	1	26703	2	N	309	179	1			401
							340	9									
*05	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	1591	1	25143	2	N	288	351	1			338
							317	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 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
12	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	375	1	2747	2	N	-0-					130
01	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	391	1	2528	2	N	-0-					130
02	2912	X	2807	-0-	-105	-0-	391	1	2416	2	N	-0-					130
03	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	190	1	2747	2	N	-0-	18	7			112
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	170	1	2866	2	N	-0-					112
*05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	197	1	3105	2	N	-0-					112

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					12
01	434	N	18	-0-	-416	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					12
02	308	N	13	-0-	-295	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					12
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	10					22
							11	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					22
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					22

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	94	1	689	2	N	-0-					25
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	103	1	665	2	N	-0-					25
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	92	1	568	2	N	-0-					25
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	53	1	759	2	N	135					160
							149	9									
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	993	2	N	5					165
							6	9									
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	76	1	1207	2	N	-0-					165

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

12	1085	X	779	-0-	-306	-0-	50	1	729	2	N	-0-					104
01	1054	X	691	-0-	-363	-0-	47	1	644	2	N	-0-					104
02	952	X	340	-0-	-612	-0-	28	1	312	2	N	-0-					104
03	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	138	1	773	2	N	99					203
							109	9									
04	750	X	506	-0-	-244	-0-	75	1	431	2	N	-0-					203
05	775	X	375	-0-	-400	-0-	68	1	304	2	N	3					206
							3	9									

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

12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					43
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					43
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					43
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	42	1	175	2	N	-0-	31	7			12
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	34	1	172	2	N	-0-					12
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	2	N	-0-					12

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	2356	X	2202	-0-	-154	-0-	111	1	2038	2	N	48	10	8			105
							53	9									
01	2201	X	2193	-0-	-8	-0-	108	1	1985	2	N	91	23	8			173
							100	9									
02	2156	X	1866	-0-	-290	-0-	104	1	1665	2	N	88	18	8			243
							97	9									
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	449	1	1881	2	N	64	183	1			124
							70	9									
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	385	1	1919	2	N	69					193
							76	9									
*05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	456	1	2094	2	N	59	185	1			67
							65	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
12	2914	X	2455	-0-	-459	-0-	124	1	2252	2	N	72					185
							79	9									
01	2511	X	2380	-0-	-131	-0-	118	1	2174	2	N	80	187	1			78
							88	9									
02	2436	X	2177	-0-	-259	-0-	123	1	1984	2	N	64					142
							70	9									
03	2697	X	2685	-0-	-12	-0-	448	1	2153	2	N	76					218
							84	9									
04	2610	X	2460	-0-	-150	-0-	355	1	2031	2	N	67	183	1			102
							74	9									
*05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	428	1	2238	2	N	70					172
							77	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	823	-0-	-45	-0-	41	1	754	2	N	25	2	8			160
							28	9									
01	868	X	803	-0-	-65	-0-	39	1	742	2	N	20	3	8			177
							22	9									
02	784	X	510	-0-	-274	-0-	29	1	448	2	N	30					207
							33	9									
03	837	X	676	-0-	-161	-0-	124	1	520	2	N	29	188	1			48
							32	9									
04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	206	1	1027	2	N	5					53
							6	9									
*05	945	X	945	-0-	-0-	-0-	167	1	766	2	N	11					64
							12	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	2					177
							2	9									
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	N	3					180
							3	9									
02	308	N	211	-0-	-97	-0-	12	1	195	2	N	4					184
							4	9									
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	63	1	265	2	N	8					192
							9	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	54	1	270	2	N	6					198
							7	9									
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	273	2	N	176	177	1			197
							194	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	845	-0-	-116	-0-	40	1	750	2	N	50	186	1	4	8	33
							55	9									
01	961	X	821	-0-	-140	-0-	41	1	774	2	N	5					38
							6	9									
02	868	X	605	-0-	-263	-0-	34	1	560	2	N	10					48
							11	9									
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	182	1	765	2	N	20					68
							22	9									
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	170	1	848	2	N	15					83
							17	9									
*05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	176	1	810	2	N	15					98
							17	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

12	2015	X	1015	-0-	-1000	-0-	19	1	963	2	N	30	2	8			215
							33	9									
01	2015	X	1072	-0-	-943	-0-	21	1	999	2	N	47	7	8			255
							52	9									
02	1624	X	978	-0-	-646	-0-	21	1	938	2	N	17	4	8			268
							19	9									
03	1581	X	1063	-0-	-518	-0-	22	1	1039	2	N	2	193	1			77
							2	9									
04	1530	X	1112	-0-	-418	-0-	21	1	1067	2	N	22	2	8			97
							24	9									
*05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	24	1	1097	2	N	42	2	8			137
							46	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

12	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	25	1	1288	2	N	78	6	8			215
							86	9									
01	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	28	1	1315	2	N	97	186	1	6	8	120
							107	9									
02	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	24	1	1083	2	N	72	7	8			185
							79	9									
03	1395	X	1143	-0-	-252	-0-	22	1	1044	2	N	70	180	1	3	8	72
							77	9									
04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	28	1	1447	2	N	75	5	8			142
							83	9									
05	1457	X	1384	-0-	-73	-0-	27	1	1274	2	N	75	6	8			211
							83	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

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
12	2945	X	2641	-0-		-304	-0-	142	1	2493	2	N	5					60
								6	9									
01	2945	X	2082	-0-		-863	-0-	126	1	1946	2	N	9					69
								10	9									
02	2660	X	2017	-0-		-643	-0-	123	1	1762	2	N	120					189
								132	9									
03	2635	X	2009	-0-		-626	-0-	97	1	1904	2	N	7					196
								8	9									
04	2550	X	1865	-0-		-685	-0-	51	1	1799	2	N	14	180	1			30
								15	9									
05	2635	X	1869	-0-		-766	-0-	39	1	1820	2	N	9					39
								10	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

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
12	4402	X	3989	-0-		-413	-0-	465	1	3087	2	Y	30	29	1			20
								404	3	33	9							
01	4452	X	4452	-0-		-0-	-0-	465	1	3443	2	Y	44	29	1			35
								496	3	48	9							
02	4152	X	4152	-0-		-0-	-0-	420	1	3223	2	Y	50	54	1			31
								454	3	55	9							
03	4215	X	4215	-0-		-0-	-0-	465	1	3256	2	Y	51	27	1			55
								438	3	56	9							
04	4320	X	3035	-0-		-1285	-0-	450	1	2254	2	Y	26	59	1			22
								302	3	29	9							
*05	4611	X	4611	-0-		-0-	-0-	465	1	3625	2	Y	53	17	1			58
								463	3	58	9							

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. 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
12	3379	X	2527	-0-		-852	-0-	450	1	1795	2	Y	43	41	1			28
								235	3	47	9							
01	3379	X	3053	-0-		-326	-0-	465	1	2222	2	Y	42	42	1			28
								320	3	46	9							
02	2816	X	2650	-0-		-166	-0-	405	1	1935	2	Y	34	41	1			21
								273	3	37	9							
03	2852	X	2569	-0-		-283	-0-	465	1	1826	2	Y	30	19	1			32
								245	3	33	9							
04	3016	X	3016	-0-		-0-	-0-	450	1	2231	2	Y	33	38	1			27
								299	3	36	9							
*05	2925	X	2925	-0-		-0-	-0-	465	1	2141	2	Y	42	23	1			46
								273	3	46	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. 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
12	7285	X	5917	-0-		-1368	-0-	465	1	4755	2	Y	68	72	1			45
								622	3	75	9							
01	7285	X	6989	-0-		-296	-0-	465	1	5636	2	Y	68	73	1			40
								813	3	75	9							
02	5843	X	5843	-0-		-0-	-0-	420	1	4703	2	Y	52	60	1			32
								663	3	57	9							
03	5642	X	2978	-0-		-2664	-0-	405	1	2245	2	Y	24	30	1			26
								302	3	26	9							
04	5460	X	4939	-0-		-521	-0-	360	1	4003	2	Y	35	32	1			29
								537	3	39	9							
*05	5910	X	5910	-0-		-0-	-0-	450	1	4792	2	Y	52	24	1			57
								611	3	57	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	6262	X	4497	-0-	-1765	-0-	435	1	3540	2	Y	54	70	1			35
							463	3	59	9							
01	6324	X	4498	-0-	-1826	-0-	465	1	3462	2	Y	65	70	1			30
							499	3	72	9							
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	420	1	4059	2	Y	54	51	1			33
							572	3	59	9							
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	450	1	3708	2	Y	47	29	1			51
							498	3	52	9							
04	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	435	1	4632	2	Y	45	59	1			37
							621	3	50	9							
*05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	450	1	3857	2	Y	43	33	1			47
							492	3	47	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
12	7130	X	4645	-0-	-2485	-0-	103	1	4017	2	Y	-0-					-0-
							525	3									
01	7750	X	6506	-0-	-1244	-0-	103	1	5596	2	Y	-0-					-0-
							807	3									
02	7000	X	6674	-0-	-326	-0-	93	1	5768	2	Y	-0-					-0-
							813	3									
03	7750	X	7467	-0-	-283	-0-	100	1	6494	2	Y	-0-					-0-
							873	3									
04	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	100	1	5837	2	Y	-0-					-0-
							782	3									
05	7378	X	7035	-0-	-343	-0-	103	1	6148	2	Y	-0-					-0-
							784	3									

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
12	9641	X	8028	-0-	-1613	-0-	465	1	6634	2	Y	56	77	1			37
							867	3	62	9							
01	10354	X	7961	-0-	-2393	-0-	465	1	6473	2	Y	82	78	1			41
							933	3	90	9							
02	9144	X	7649	-0-	-1495	-0-	420	1	6279	2	Y	59	63	1			37
							885	3	65	9							
03	9796	X	8393	-0-	-1403	-0-	465	1	6924	2	Y	67	31	1			73
							930	3	74	9							
04	8670	X	7575	-0-	-1095	-0-	435	1	6247	2	Y	51	82	1			42
							837	3	56	9							
05	8463	X	8129	-0-	-334	-0-	465	1	6736	2	Y	62	36	1			68
							860	3	68	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
12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	103	1	2487	2	Y	33	60	1			52
							325	3	36	9							
01	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	103	1	2570	2	Y	58	61	1			49
							371	3	64	9							
02	2708	X	2366	-0-	-342	-0-	90	1	1946	2	Y	51	37	1			63
							274	3	56	9							
03	2759	X	2042	-0-	-717	-0-	83	1	1680	2	Y	48	74	1			37
							226	3	53	9							
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	93	1	2260	2	Y	47					84
							303	3	52	9							
*05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	103	1	2780	2	Y	45	69	1			60
							355	3	50	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	6405	2	837	3	Y	45	55	1			42
							50	9									
01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	6336	2	913	3	Y	51	55	1			38
							56	9									
02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	5290	2	746	3	Y	57	26	1			69
							63	9									
03	7688	X	6328	-0-	-1360	-0-	5524	2	742	3	Y	56	74	1			51
							62	9									
04	7440	X	5243	-0-	-2197	-0-	4587	2	615	3	Y	37	64	1			24
							41	9									
05	7316	X	6398	-0-	-918	-0-	5639	2	720	3	Y	35					59
							39	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
12	7564	X	5994	-0-	-1570	-0-	103	1	5183	2	Y	27	47	1			43
							678	3	30	9							
01	7688	X	7669	-0-	-19	-0-	103	1	6548	2	Y	67	48	1			62
							944	3	74	9							
02	6944	X	6573	-0-	-371	-0-	93	1	5643	2	Y	37	54	1			45
							796	3	41	9							
03	7688	X	5908	-0-	-1780	-0-	100	1	5090	2	Y	31	52	1			24
							684	3	34	9							
04	7410	X	6027	-0-	-1383	-0-	97	1	5209	2	Y	21					45
							698	3	23	9							
05	7657	X	6677	-0-	-980	-0-	100	1	5800	2	Y	34	34	1			45
							740	3	37	9							

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
12	5952	X	4137	-0-	-1815	-0-	155	1	3516	2	Y	5	30	1			3
							460	3	6	9							
01	6975	X	5985	-0-	-990	-0-	155	1	5049	2	Y	48	30	1			21
							728	3	53	9							
02	6300	X	5609	-0-	-691	-0-	140	1	4757	2	Y	37	35	1			23
							671	3	41	9							
03	6975	X	5486	-0-	-1489	-0-	150	1	4675	2	Y	30	21	1			32
							628	3	33	9							
04	5790	X	4876	-0-	-914	-0-	150	1	4147	2	Y	21	36	1			17
							556	3	23	9							
05	6200	X	4556	-0-	-1644	-0-	145	1	3907	2	Y	5	17	1			5
							498	3	6	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	12431	X	11272	-0-	-1159	-0-	155	1	9787	2	Y	45	52	1			72
							1280	3	50	9							
01	12276	X	11606	-0-	-670	-0-	155	1	9970	2	Y	39	53	1			58
							1438	3	43	9							
02	11088	X	7677	-0-	-3411	-0-	95	1	6625	2	Y	21	53	1			26
							934	3	23	9							
03	12276	X	11074	-0-	-1202	-0-	155	1	9596	2	Y	31	33	1			24
							1289	3	34	9							
04	11880	X	10630	-0-	-1250	-0-	140	1	9220	2	Y	31					55
							1236	3	34	9							
05	11594	X	10929	-0-	-665	-0-	150	1	9531	2	Y	29	46	1			38
							1216	3	32	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
12	2170	X	1988	-0-	-182	-0-	103	1	1638	2	Y	30	76	1			45
							214	3	33	9							
01	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	103	1	1951	2	Y	22					67
							281	3	24	9							
02	2268	X	2123	-0-	-145	-0-	93	1	1759	2	Y	21	53	1			35
							248	3	23	9							
03	2511	X	2065	-0-	-446	-0-	100	1	1716	2	Y	16					51
							231	3	18	9							
04	2430	X	2058	-0-	-372	-0-	100	1	1709	2	Y	18	40	1			29
							229	3	20	9							
05	2356	X	1997	-0-	-359	-0-	103	1	1661	2	Y	19					48
							212	3	21	9							

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
12	9238	X	7755	-0-	-1483	-0-	155	1	6691	2	Y	31	89	1			48
							875	3	34	9							
01	9858	X	8805	-0-	-1053	-0-	155	1	7521	2	Y	41					89
							1084	3	45	9							
02	8904	X	7771	-0-	-1133	-0-	140	1	6662	2	Y	27	69	1			47
							939	3	30	9							
03	9858	X	7554	-0-	-2304	-0-	155	1	6481	2	Y	43					90
							871	3	47	9							
04	8520	X	7648	-0-	-872	-0-	150	1	6586	2	Y	26	73	1			43
							883	3	29	9							
05	8804	X	8048	-0-	-756	-0-	155	1	6973	2	Y	27					70
							890	3	30	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
12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	5226	2	683	3	Y	271	316	1			252
							298	9									
01	6200	X	6061	-0-	-139	-0-	5039	2	727	3	Y	268	314	1			206
							295	9									
02	5600	X	5451	-0-	-149	-0-	4562	2	643	3	Y	224	161	1			269
							246	9									
03	7533	X	5178	-0-	-2355	-0-	4319	2	580	3	Y	254	293	1			230
							279	9									
04	7290	X	3808	-0-	-3482	-0-	3156	2	423	3	Y	208	303	1			135
							229	9									
05	6200	X	5826	-0-	-374	-0-	4951	2	632	3	Y	221					356
							243	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. 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
12	7254	X	5673	-0-		-1581	-0-	465	1	4566	2	Y	41	21	1			65
								597	3	45	9							
01	6200	X	5553	-0-		-647	-0-	465	1	4447	2	Y	-0-	21	1			44
								641	3									
02	5600	X	3591	-0-		-2009	-0-	285	1	2881	2	Y	17	40	1			21
								406	3	19	9							
03	6200	X	5436	-0-		-764	-0-	465	1	4364	2	Y	19	25	1			15
								586	3	21	9							
04	5490	X	5376	-0-		-114	-0-	420	1	4347	2	Y	24					39
								583	3	26	9							
05	5673	X	5213	-0-		-460	-0-	450	1	4208	2	Y	16	34	1			21
								537	3	18	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. 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
12	5053	X	4120	-0-		-933	-0-	155	1	3469	2	Y	39	43	1			26
								453	3	43	9							
01	5735	X	4128	-0-		-1607	-0-	155	1	3417	2	Y	57	43	1			40
								493	3	63	9							
02	5180	X	4486	-0-		-694	-0-	140	1	3756	2	Y	55	61	1			34
								529	3	61	9							
03	5735	X	4522	-0-		-1213	-0-	150	1	3805	2	Y	51	30	1			55
								511	3	56	9							
04	4792	X	4792	-0-		-0-	-0-	150	1	4058	2	Y	36	61	1			30
								544	3	40	9							
05	4960	X	4602	-0-		-358	-0-	145	1	3921	2	Y	33	27	1			36
								500	3	36	9							

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. 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
12	3100	N	12844	-0-		9744	10564	103	1	11233	2	Y	35	21	1			52
								1469	3	39	9							
01	3100	N	11307	-0-		8207	18771	103	1	9756	2	Y	37					89
								1407	3	41	9							
02	28137	X	9366	-0-		-18771	-0-	93	1	8096	2	Y	33	65	1			57
								1141	3	36	9							
03	9177	X	9177	-0-		-0-	-0-	103	1	7967	2	Y	33					90
								1071	3	36	9							
04	8299	X	8299	-0-		-0-	-0-	100	1	7202	2	Y	29	71	1			48
								965	3	32	9							
05	8153	X	4717	-0-		-3436	-0-	103	1	4067	2	Y	25					73
								519	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. 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
12	865	N	865	-0-		-0-	-0-	865	2			N	-0-					64
01	1116	N	881	-0-		-235	-0-	880	2	1	9	N	1					65
02	598	N	598	-0-		-0-	-0-	594	2	4	9	N	4					69
03	868	N	488	-0-		-380	-0-	488	2			N	-0-					69
04	840	N	573	-0-		-267	-0-	573	2			N	-0-					69
*05	791	N	791	-0-		-0-	-0-	791	2			N	-0-					69

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	49829	X	49829	-0-	-0-	-0-	618	1	48301	2	Y	823	817	0			9
							5	4	905	9							
01	29059	X	29059	-0-	-0-	-0-	386	1	28112	2	Y	507	510	0			6
							3	4	558	9							
02	38119	X	38119	-0-	-0-	-0-	525	1	36862	2	Y	647	645	0			8
							20	4	712	9							
03	49817	X	49786	-0-	-31	-0-	674	1	48142	2	Y	864	861	0			11
							20	4	950	9							
04	48210	X	41422	-0-	-6788	-0-	617	1	40048	2	Y	681	683	0			9
							8	4	749	9							
05	49817	X	33695	-0-	-16122	-0-	350	1	32389	2	Y	857	852	0			14
							13	4	943	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
12	4185	X	3348	-0-	-837	-0-	41	1	3245	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
01	4836	X	2829	-0-	-2007	-0-	38	1	2737	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
02	4648	X	4199	-0-	-449	-0-	58	1	4061	2	Y	71	71	0			1
							2	4	78	9							
03	5146	X	3926	-0-	-1220	-0-	53	1	3796	2	Y	68	68	0			1
							2	4	75	9							
04	4980	X	2375	-0-	-2605	-0-	35	1	2297	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
05	4650	X	2416	-0-	-2234	-0-	25	1	2323	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	11588	-0-	-3168	-0-	144	1	11233	2	Y	191	192	0			2
							1	4	210	9							
01	14756	X	10830	-0-	-3926	-0-	144	1	10477	2	Y	189	189	0			2
							1	4	208	9							
02	13328	X	9982	-0-	-3346	-0-	137	1	9654	2	Y	169	169	0			2
							5	4	186	9							
03	14415	X	10973	-0-	-3442	-0-	149	1	10611	2	Y	190	190	0			2
							4	4	209	9							
04	11820	X	10587	-0-	-1233	-0-	158	1	10236	2	Y	174	174	0			2
							2	4	191	9							
05	11594	X	11182	-0-	-412	-0-	116	1	10748	2	Y	285	282	0			5
							4	4	314	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6223	-0-	6223	17809	65	1	6043	2	Y	103	103	0			1
							2	4	113	9							
01	T. A.		5668	-0-	5668	23477	58	1	5498	2	Y	99	99	0			1
							3	4	109	9							
02	T. A.		5357	-0-	5357	28834	56	1	5190	2	Y	98	98	0			1
							3	4	108	9							
03	T. A.		4486	-0-	4486	33320	52	1	4356	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
04	38408	X	5088	-0-	-33320	-0-	63	1	4926	2	Y	86	86	0			1
							4	4	95	9							
*05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	96	1	4479	2	Y	33	33	0			1
							5	4	36	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	57	1	4470	2	Y	76	75	0			1
							84	9									
01	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	133	1	9710	2	Y	175	174	0			2
							1	4	193	9							
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	84	1	5877	2	Y	103	104	0			1
							3	4	113	9							
03	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	123	1	8776	2	Y	158	157	0			2
							4	4	174	9							
04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	120	1	7764	2	Y	132	132	0			2
							1	4	145	9							
*05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	68	1	6297	2	Y	167	166	0			3
							2	4	184	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	79	1	6153	2	Y	105	105	0			1
							1	4	116	9							
01	5797	X	5362	-0-	-435	-0-	71	1	5187	2	Y	94	94	0			1
							1	4	103	9							
02	6132	X	5126	-0-	-1006	-0-	71	1	4956	2	Y	87	87	0			1
							3	4	96	9							
03	6789	X	5263	-0-	-1526	-0-	71	1	5090	2	Y	91	91	0			1
							2	4	100	9							
04	6570	X	5784	-0-	-786	-0-	86	1	5592	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
05	6355	X	5724	-0-	-631	-0-	59	1	5502	2	Y	146	145	0			2
							2	4	161	9							

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
12	7750	X	6553	-0-	-1197	-0-	68	1	6363	2	Y	109	109	0			1
							2	4	120	9							
01	7533	X	5685	-0-	-1848	-0-	59	1	5514	2	Y	99	99	0			1
							3	4	109	9							
02	6804	X	5166	-0-	-1638	-0-	54	1	5006	2	Y	94	94	0			1
							3	4	103	9							
03	7440	X	5610	-0-	-1830	-0-	65	1	5448	2	Y	86	86	0			1
							2	4	95	9							
04	6990	X	5280	-0-	-1710	-0-	66	1	5112	2	Y	89	89	0			1
							4	4	98	9							
*05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	168	1	7818	2	Y	57	57	0			1
							8	4	63	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
12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	10	1	785	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	792	X	792	-0-	-0-	-0-	11	1	766	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	531	X	531	-0-	-0-	-0-	7	1	514	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	806	X	227	-0-	-579	-0-	3	1	220	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	T. A.		998	-0-	998	998	15	1	965	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	T. A.		642	-0-	642	1640	7	1	617	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	2666	X	1966	-0-	-700	-0-	20	1	1909	2	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
01	2666	X	1478	-0-	-1188	-0-	15	1	1433	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	28	1	2569	2	Y	49	48	0			1
							1	4	54	9							
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	36	1	2983	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	39	1	3026	2	Y	53	53	0			1
							2	4	58	9							
05	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	48	1	2245	2	Y	16	17	0			-0-
							2	4	18	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
12	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	13	1	982	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
01	899	X	668	-0-	-231	-0-	9	1	646	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	812	X	20	-0-	-792	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	1023	X	972	-0-	-51	-0-	13	1	940	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	990	X	512	-0-	-478	-0-	8	1	494	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	1023	X	420	-0-	-603	-0-	4	1	404	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

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
12	14074	X	12364	-0-	-1710	-0-	128	1	12007	2	Y	205	206	0			2
							3	4	226	9							
01	13733	X	12523	-0-	-1210	-0-	129	1	12147	2	Y	218	218	0			2
							7	4	240	9							
02	12208	X	11481	-0-	-727	-0-	120	1	11124	2	Y	210	209	0			3
							6	4	231	9							
03	13206	X	12274	-0-	-932	-0-	143	1	11921	2	Y	187	188	0			2
							4	4	206	9							
04	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	138	1	10739	2	Y	187	187	0			2
							8	4	206	9							
*05	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	253	1	11763	2	Y	86	87	0			1
							13	4	95	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
12	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	83	1	7737	2	Y	132	133	0			1
							2	4	145	9							
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	75	1	7043	2	Y	127	127	0			1
							4	4	140	9							
02	6244	X	5341	-0-	-903	-0-	56	1	5174	2	Y	98	98	0			1
							3	4	108	9							
03	6913	X	5673	-0-	-1240	-0-	66	1	5509	2	Y	87	87	0			1
							2	4	96	9							
04	6930	X	4782	-0-	-2148	-0-	60	1	4629	2	Y	81	81	0			1
							4	4	89	9							
05	7161	X	5484	-0-	-1677	-0-	114	1	5321	2	Y	39	39	0			1
							6	4	43	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	3317	X	251	-0-	-3066	-0-	3	1	244	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	775	X	332	-0-	-443	-0-	4	1	321	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	700	X	74	-0-	-626	-0-	1	1	72	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	372	X	78	-0-	-294	-0-	1	1	76	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

12	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	155	1	12137	2	Y	206	207	0			2
							1	4	227	9							
01	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	150	1	10946	2	Y	197	197	0			2
							1	4	217	9							
02	11284	X	7923	-0-	-3361	-0-	109	1	7661	2	Y	135	135	0			2
							4	4	149	9							
03	12524	X	8593	-0-	-3931	-0-	116	1	8310	2	Y	149	149	0			2
							3	4	164	9							
04	12120	X	8278	-0-	-3842	-0-	123	1	8003	2	Y	136	136	0			2
							2	4	150	9							
05	12524	X	8581	-0-	-3943	-0-	89	1	8249	2	Y	218	217	0			3
							3	4	240	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

12	155	X	36	-0-	-119	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	155	X	138	-0-	-17	-0-	2	1	134	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	140	X	73	-0-	-67	-0-	1	1	71	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	155	X	89	-0-	-66	-0-	1	1	86	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		80	-0-	80	80	1	1	78	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	T. A.		65	-0-	65	145	1	1	62	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 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
12	4030	X	3501	-0-	-529	-0-	43	1	3394	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
01	4061	X	2779	-0-	-1282	-0-	37	1	2688	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
02	3668	X	2661	-0-	-1007	-0-	37	1	2573	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
03	4061	X	3247	-0-	-814	-0-	44	1	3140	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
04	3570	X	3401	-0-	-169	-0-	51	1	3287	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
05	3503	X	1942	-0-	-1561	-0-	20	1	1867	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

12	682	X	389	-0-	-293	-0-	4	1	378	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	622	X	622	-0-	-0-	-0-	6	1	604	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	448	X	392	-0-	-56	-0-	4	1	380	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	496	X	397	-0-	-99	-0-	5	1	385	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	T. A.		176	-0-	176	176	2	1	171	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	T. A.		532	-0-	532	708	11	1	516	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

12	8308	X	7460	-0-	-848	-0-	92	1	7232	2	Y	123	124	0			1
							1	4	135	9							
01	7781	X	6786	-0-	-995	-0-	90	1	6565	2	Y	118	118	0			1
							1	4	130	9							
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	109	1	7671	2	Y	135	134	0			2
							4	4	149	9							
03	7905	X	6762	-0-	-1143	-0-	92	1	6538	2	Y	117	118	0			1
							3	4	129	9							
04	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	132	1	8558	2	Y	146	145	0			2
							2	4	161	9							
05	8773	X	7735	-0-	-1038	-0-	80	1	7435	2	Y	197	196	0			3
							3	4	217	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

12	SWR	10	17559	-0-	17559	60050	218	1	17020	2	Y	290	291	0			3
							2	4	319	9							
01	SWR	10	15623	-0-	15623	75673	207	1	15114	2	Y	273	273	0			3
							2	4	300	9							
02	SWR	10	13229	-0-	13229	88902	182	1	12792	2	Y	225	225	0			3
							7	4	248	9							
03	SWR	10	13744	-0-	13744	102646	186	1	13291	2	Y	238	238	0			3
							5	4	262	9							
04	SWR	10	12510	-0-	12510	115156	186	1	12095	2	Y	206	206	0			3
							2	4	227	9							
05	SWR	10	12705	-0-	12705	127861	132	1	12213	2	Y	323	321	0			5
							5	4	355	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

12	38534	X	38534	-0-	-0-	-0-	478	1	37351	2	Y	637	642	0			7
							4	4	701	9							
01	28219	X	28219	-0-	-0-	-0-	375	1	27299	2	Y	493	494	0			6
							3	4	542	9							
02	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	337	1	23683	2	Y	415	416	0			5
							13	4	457	9							
03	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	317	1	22624	2	Y	406	406	0			5
							9	4	447	9							
04	37200	X	20132	-0-	-17068	-0-	300	1	19464	2	Y	331	332	0			4
							4	4	364	9							
05	38440	X	18677	-0-	-19763	-0-	194	1	17952	2	Y	476	472	0			8
							7	4	524	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

12	4092 X	3076	-0-	-1016	-0-	32	1	2987	2	Y	51	51	0		1
						1	4	56	9						
01	4092 X	3122	-0-	-970	-0-	32	1	3029	2	Y	54	54	0		1
						2	4	59	9						
02	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	80	1	7453	2	Y	140	139	0		2
						4	4	154	9						
03	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	85	1	7115	2	Y	111	112	0		1
						3	4	122	9						
04	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	71	1	5501	2	Y	96	96	0		1
						4	4	106	9						
*05	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	69	1	3201	2	Y	23	24	0		-0-
						3	4	25	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	1736	X	1602	-0-	-134	-0-	17	1	1555	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
01	1581	X	1568	-0-	-13	-0-	16	1	1521	2	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	20	1	1844	2	Y	35	35	0			-0-
							1	4	39	9							
03	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	28	1	2327	2	Y	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	28	1	2187	2	Y	39	38	0			1
							2	4	43	9							
05	2108	X	963	-0-	-1145	-0-	20	1	935	2	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	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
12	5921	X	5444	-0-	-477	-0-	67	1	5277	2	Y	90	90	0			1
							1	4	99	9							
01	5952	X	5090	-0-	-862	-0-	68	1	4923	2	Y	89	89	0			1
							1	4	98	9							
02	5376	X	4582	-0-	-794	-0-	63	1	4431	2	Y	78	78	0			1
							2	4	86	9							
03	5828	X	5094	-0-	-734	-0-	69	1	4926	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
04	5460	X	5108	-0-	-352	-0-	76	1	4939	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							
05	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	51	1	4739	2	Y	126	125	0			2
							2	4	139	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
12	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	148	1	13856	2	Y	236	238	0			2
							4	4	260	9							
01	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	146	1	13736	2	Y	248	247	0			3
							8	4	273	9							
02	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	122	1	11397	2	Y	215	215	0			3
							6	4	237	9							
03	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	165	1	13793	2	Y	217	217	0			3
							5	4	239	9							
04	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	190	1	14759	2	Y	257	257	0			3
							12	4	283	9							
*05	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	378	1	17585	2	Y	129	130	0			2
							19	4	142	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	790	-0-	-512	-0-	8	1	768	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	899	X	760	-0-	-139	-0-	8	1	738	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	784	X	701	-0-	-83	-0-	7	1	680	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	9	1	769	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	T. A.		603	-0-	603	603	8	1	584	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	T. A.		1941	-0-	1941	2544	41	1	1883	2	Y	14	14	0			-0-
							2	4	15	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

12	1178	N	10	-0-	-1168	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	772	-0-	-375	-0-	8	1	750	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	9	1	811	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	11	1	915	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	T. A.		914	-0-	914	914	11	1	885	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
05	T. A.		1057	-0-	1057	1971	22	1	1025	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

12	589	X	464	-0-	-125	-0-	5	1	450	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	589	X	141	-0-	-448	-0-	1	1	137	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	12	1	1070	2	Y	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							
03	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	15	1	1246	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	6	1	501	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	1209	X	942	-0-	-267	-0-	20	1	913	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

12	2		2	-0-	-0-	1	2	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	33	1	2579	2	Y	43	44	0			-0-
							47	9									
01	1860	X	1516	-0-	-344	-0-	20	1	1466	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
02	1680	X	1160	-0-	-520	-0-	16	1	1121	2	Y	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							
03	1860	X	1250	-0-	-610	-0-	17	1	1209	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
04	1800	X	1340	-0-	-460	-0-	20	1	1296	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
05	1860	X	1022	-0-	-838	-0-	11	1	982	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 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
12	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	118	1	11085	2	Y	190	190	0			2
							3	4	209	9							
01	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	115	1	10800	2	Y	194	194	0			2
							6	4	213	9							
02	10472	X	9455	-0-	-1017	-0-	98	1	9163	2	Y	172	172	0			2
							5	4	189	9							
03	11594	X	10375	-0-	-1219	-0-	120	1	10076	2	Y	159	159	0			2
							4	4	175	9							
04	11220	X	9827	-0-	-1393	-0-	122	1	9515	2	Y	166	166	0			2
							7	4	183	9							
05	11408	X	9772	-0-	-1636	-0-	204	1	9482	2	Y	69	70	0			1
							10	4	76	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 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
12	5177	X	4398	-0-	-779	-0-	55	1	4263	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
01	5177	X	3779	-0-	-1398	-0-	50	1	3656	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
02	4228	X	3281	-0-	-947	-0-	45	1	3172	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
03	4619	X	2894	-0-	-1725	-0-	39	1	2799	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
04	T. A.		3795	-0-	3795	3795	57	1	3669	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
05	T. A.		2732	-0-	2732	6527	28	1	2627	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 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
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	305	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
12	5518	X	4837	-0-	-681	-0-	60	1	4689	2	Y	80	80	0			1
							88	9									
01	6665	X	2884	-0-	-3781	-0-	38	1	2790	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
02	6020	X	4237	-0-	-1783	-0-	58	1	4098	2	Y	72	72	0			1
							2	4	79	9							
03	6665	X	3548	-0-	-3117	-0-	48	1	3431	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
04	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	67	1	4358	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
05	4836	X	2434	-0-	-2402	-0-	25	1	2340	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	EOM BALANCE
12	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	146	1	11410	2	Y	194	195	0	2
							1	4	213	9					
01	12183	X	9389	-0-	-2794	-0-	125	1	9083	2	Y	164	164	0	2
							1	4	180	9					
02	11060	X	7128	-0-	-3932	-0-	98	1	6893	2	Y	121	121	0	2
							4	4	133	9					
03	12245	X	5779	-0-	-6466	-0-	78	1	5589	2	Y	100	101	0	1
							2	4	110	9					
04	11850	X	1514	-0-	-10336	-0-	23	1	1463	2	Y	25	26	0	-0-
							28	9							
05	11780	X	424	-0-	-11356	-0-	4	1	408	2	Y	11	11	0	-0-
							12	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	EOM BALANCE
12	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	46	1	3622	2	Y	62	62	0	1
							68	9							
01	3968	X	3644	-0-	-324	-0-	48	1	3526	2	Y	64	64	0	1
							70	9							
02	3584	X	3280	-0-	-304	-0-	45	1	3171	2	Y	56	56	0	1
							2	4	62	9					
03	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	50	1	3571	2	Y	64	64	0	1
							1	4	70	9					
04	3630	X	3601	-0-	-29	-0-	54	1	3481	2	Y	59	59	0	1
							1	4	65	9					
05	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	38	1	3477	2	Y	91	91	0	1
							1	4	100	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
12	3069	X	931	-0-	-2138	-0-	12	1	901	2	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
01	3069	X	1574	-0-	-1495	-0-	21	1	1523	2	Y	27	27	0	-0-
							30	9							
02	2772	X	741	-0-	-2031	-0-	10	1	717	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
03	2821	X	1522	-0-	-1299	-0-	21	1	1471	2	Y	26	26	0	-0-
							1	4	29	9					
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	40	1	2593	2	Y	45	44	0	1
							50	9							
*05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	29	1	2640	2	Y	69	69	0	1
							1	4	76	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	EOM BALANCE
12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5125	2	116	9	N	105	196	0	63
01	4495	X	4071	-0-	-424	-0-	3994	2	77	9	N	70			133
02	4284	X	3610	-0-	-674	-0-	3591	2	19	9	N	17			150
03	5239	X	4022	-0-	-1217	-0-	3919	2	103	9	N	94	189	0	55
04	5070	X	3929	-0-	-1141	-0-	3893	2	36	9	N	33			88
05	5239	X	4145	-0-	-1094	-0-	4099	2	46	9	N	42			130

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	5	1	493	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	351	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	5	1	438	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	T. A.		446	-0-	446	446	6	1	431	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	T. A.		296	-0-	296	742	6	1	288	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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
12	3999	X	2715	-0-	-1284	-0-	28	1	2638	2	Y	44	45	0			-0-
							1	4	48	9							
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
02	3612	X	1750	-0-	-1862	-0-	18	1	1696	2	Y	32	32	0			-0-
							1	4	35	9							
03	3844	X	1482	-0-	-2362	-0-	17	1	1439	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
04	3720	X	962	-0-	-2758	-0-	12	1	931	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
*05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	84	1	3920	2	Y	28	28	0			-0-
							4	4	31	9							

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
12	8308	X	7996	-0-	-312	-0-	83	1	7766	2	Y	132	133	0			1
							2	4	145	9							
01	8308	X	8193	-0-	-115	-0-	85	1	7946	2	Y	144	143	0			2
							4	4	158	9							
02	7504	X	7478	-0-	-26	-0-	78	1	7246	2	Y	136	136	0			2
							4	4	150	9							
03	8308	X	7867	-0-	-441	-0-	91	1	7641	2	Y	120	121	0			1
							3	4	132	9							
04	8040	X	7009	-0-	-1031	-0-	87	1	6786	2	Y	119	118	0			2
							5	4	131	9							
05	8277	X	7728	-0-	-549	-0-	161	1	7498	2	Y	55	56	0			1
							8	4	61	9							

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	5425	X	2359	-0-	-3066	-0-	24	1	2291	2	Y	39	39	0			-0-
							1	4	43	9							
01	5425	X	1898	-0-	-3527	-0-	20	1	1841	2	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
02	4900	X	1552	-0-	-3348	-0-	16	1	1504	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
03	3875	X	2643	-0-	-1232	-0-	31	1	2566	2	Y	41	40	0			1
							1	4	45	9							
04	2340	X	873	-0-	-1467	-0-	11	1	846	2	Y	14	15	0			-0-
							1	4	15	9							
*05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	59	1	2734	2	Y	20	20	0			-0-
							3	4	22	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
12	11098	X	7998	-0-	-3100	-0-	99	1	7753	2	Y	132	133	0			1
							1	4	145	9							
01	11098	X	7343	-0-	-3755	-0-	97	1	7104	2	Y	128	128	0			1
							1	4	141	9							
02	9800	X	8660	-0-	-1140	-0-	119	1	8374	2	Y	148	147	0			2
							4	4	163	9							
03	10850	X	10542	-0-	-308	-0-	143	1	10195	2	Y	182	182	0			2
							4	4	200	9							
04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	165	1	10706	2	Y	182	182	0			2
							2	4	200	9							
05	9579	X	7831	-0-	-1748	-0-	81	1	7528	2	Y	199	198	0			3
							3	4	219	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22785	X	21567	-0-	-1218	-0-	267	1	20906	2	Y	356	357	0			4
							2	4	392	9							
01	22785	X	19517	-0-	-3268	-0-	259	1	18881	2	Y	341	341	0			4
							2	4	375	9							
02	20580	X	17947	-0-	-2633	-0-	247	1	17355	2	Y	305	305	0			4
							9	4	336	9							
03	22785	X	19889	-0-	-2896	-0-	269	1	19232	2	Y	345	345	0			4
							8	4	380	9							
04	22050	X	19336	-0-	-2714	-0-	288	1	18694	2	Y	318	318	0			4
							4	4	350	9							
05	21576	X	20371	-0-	-1205	-0-	212	1	19581	2	Y	518	514	0			8
							8	4	570	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62093	X	62093	-0-	-0-	-0-	644	1	60299	2	Y	1031	1033	0			11
							16	4	1134	9							
01	61928	X	61928	-0-	-0-	-0-	639	1	60067	2	Y	1081	1080	0			12
							33	4	1189	9							
02	57581	X	57581	-0-	-0-	-0-	600	1	55798	2	Y	1050	1049	0			13
							28	4	1155	9							
03	60795	X	60795	-0-	-0-	-0-	706	1	59044	2	Y	930	931	0			12
							22	4	1023	9							
04	56972	X	56972	-0-	-0-	-0-	709	1	55161	2	Y	963	962	0			13
							43	4	1059	9							
*05	60570	X	60570	-0-	-0-	-0-	1264	1	58769	2	Y	430	436	0			7
							64	4	473	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	2439	2	45	9	N	41	186	0			47
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1777	2	28	9	N	25					72
02	2184	N	1757	-0-	-427	-0-	1710	2	47	9	N	43					115
03	2480	N	2011	-0-	-469	-0-	1963	2	48	9	N	44					159
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1980	2	29	9	N	26	170	0			15
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2272	2	46	9	N	42					57

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2745	2	31	9	N	28					101
01	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	1970	2	58	9	N	53					154
02	2212	N	2008	-0-	-204	-0-	1950	2	58	9	N	53	173	0			34
03	2449	N	1835	-0-	-614	-0-	1800	2	35	9	N	32					66
04	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	1738	2	17	9	N	15					81
05	2232	N	1878	-0-	-354	-0-	1850	2	28	9	N	25					106

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	59	1	5561	2	Y	95	96	0			1
							1	4	105	9							
01	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	65	1	6080	2	Y	109	109	0			1
							3	4	120	9							
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	62	1	5778	2	Y	109	109	0			1
							3	4	120	9							
03	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	94	1	7833	2	Y	124	123	0			2
							3	4	136	9							
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	90	1	7015	2	Y	122	122	0			2
							5	4	134	9							
*05	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	146	1	6773	2	Y	49	50	0			1
							7	4	54	9							

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	36	1	3385	2	Y	59	58	0			1
							1	4	65	9							
01	3503	X	2982	-0-	-521	-0-	31	1	2892	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
02	3164	X	2304	-0-	-860	-0-	24	1	2233	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
03	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	29	1	2435	2	Y	37	38	0			-0-
							1	4	41	9							
04	3360	X	2500	-0-	-860	-0-	31	1	2420	2	Y	43	42	0			1
							2	4	47	9							
05	3472	X	2253	-0-	-1219	-0-	47	1	2187	2	Y	15	16	0			-0-
							2	4	17	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	5	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	2	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	2	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		258	-0-	258	258	4	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		249	-0-	249	507	3	1	246	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

12	7037	X	6325	-0-	-712	-0-	78	1	6130	2	Y	105	105	0			1
							1	4	116	9							
01	7006	X	5687	-0-	-1319	-0-	75	1	5502	2	Y	99	99	0			1
							1	4	109	9							
02	6328	X	5116	-0-	-1212	-0-	70	1	4947	2	Y	87	87	0			1
							3	4	96	9							
03	6820	X	5589	-0-	-1231	-0-	76	1	5404	2	Y	97	97	0			1
							2	4	107	9							
04	6450	X	5223	-0-	-1227	-0-	78	1	5049	2	Y	86	86	0			1
							1	4	95	9							
05	6324	X	5555	-0-	-769	-0-	58	1	5340	2	Y	141	140	0			2
							2	4	155	9							

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3319	2	8	9	N	7					49
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4035	2	22	9	N	20					69
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3845	2	29	9	N	26					95
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4128	2	2	9	N	2					97
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					97
*05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3544	2	2	9	N	2					99

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2740	2	81	9	N	74	189	1			66
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3126	2	83	9	N	75	24	0			117
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2749	2	75	9	N	68	23	0			162
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2842	2	125	9	N	114	194	1			82
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2563	2	48	9	N	44					126
*05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2834	2	72	9	N	65					191

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	5704	X	1738	-0-	-3966	-0-	22	1	1685	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
01	5704	X	3702	-0-	-2002	-0-	49	1	3581	2	Y	65	64	0			1
							72	9									
02	5152	X	3242	-0-	-1910	-0-	45	1	3134	2	Y	55	55	0			1
							2	4	61	9							
03	4774	X	3209	-0-	-1565	-0-	43	1	3103	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	56	1	3610	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
05	3689	X	2953	-0-	-736	-0-	31	1	2838	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

12	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	79	1	7440	2	Y	126	127	0			1
							2	4	139	9							
01	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	77	1	7272	2	Y	131	131	0			1
							4	4	144	9							
02	6888	X	6847	-0-	-41	-0-	71	1	6634	2	Y	126	125	0			2
							3	4	139	9							
03	7657	X	7254	-0-	-403	-0-	84	1	7046	2	Y	110	111	0			1
							3	4	121	9							
04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	85	1	6585	2	Y	116	115	0			2
							5	4	128	9							
*05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	148	1	6883	2	Y	50	51	0			1
							7	4	55	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

12	5270	X	4403	-0-	-867	-0-	46	1	4276	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
01	6913	X	1159	-0-	-5754	-0-	12	1	1124	2	Y	20	21	0			-0-
							1	4	22	9							
02	6244	X	5970	-0-	-274	-0-	62	1	5785	2	Y	109	108	0			1
							3	4	120	9							
03	6913	X	6354	-0-	-559	-0-	74	1	6171	2	Y	97	97	0			1
							2	4	107	9							
04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	82	1	6346	2	Y	111	111	0			1
							5	4	122	9							
05	6603	X	4210	-0-	-2393	-0-	88	1	4085	2	Y	30	31	0			-0-
							4	4	33	9							

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

12	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	787	-0-	-701	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1089	-0-	-143	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	905	-0-	-304	-0-	905	2			N	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

12	9517 X	8725	-0-	-792	-0-	90	1	8473	2	Y	145	145	0			2
						2	4	160	9							
01	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	100	1	9438	2	Y	169	169	0			2
						5	4	186	9							
02	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	93	1	8679	2	Y	163	163	0			2
						4	4	179	9							
03	9610 X	8245	-0-	-1365	-0-	96	1	8006	2	Y	127	127	0			2
						3	4	140	9							
04	9420 X	8094	-0-	-1326	-0-	101	1	7836	2	Y	137	137	0			2
						6	4	151	9							
05	9920 X	8560	-0-	-1360	-0-	179	1	8305	2	Y	61	62	0			1
						9	4	67	9							

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

12	5952 X	3747	-0-	-2205	-0-	3570	2	177	9	N	161					272
01	5952 X	4203	-0-	-1749	-0-	4041	2	162	9	N	147	232	0			187
02	4928 X	4716	-0-	-212	-0-	4527	2	189	9	N	172	230	0			129
03	5456 X	5096	-0-	-360	-0-	4919	2	177	9	N	161	191	0			99
04	5280 X	4445	-0-	-835	-0-	4328	2	117	9	N	106					205
05	5208 X	4430	-0-	-778	-0-	4287	2	143	9	N	130	193	0			142

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

12	20150 X	15328	-0-	-4822	-0-	159	1	14884	2	Y	255	256	0			3
						4	4	281	9							
01	20212 X	8284	-0-	-11928	-0-	85	1	8035	2	Y	145	146	0			2
						4	4	160	9							
02	18928 X	8096	-0-	-10832	-0-	84	1	7846	2	Y	147	147	0			2
						4	4	162	9							
03	20956 X	8958	-0-	-11998	-0-	104	1	8700	2	Y	137	137	0			2
						3	4	151	9							
04	18810 X	12577	-0-	-6233	-0-	157	1	12177	2	Y	212	211	0			3
						10	4	233	9							
05	15314 X	13290	-0-	-2024	-0-	277	1	12894	2	Y	95	96	0			2
						14	4	105	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 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
12	6386	X	3122	-0-	-3264	-0-	32	1	3032	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
01	6386	X	6	-0-	-6380	-0-	6	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	5684	X	2541	-0-	-3143	-0-	26	1	2462	2	Y	47	46	0			1
							1	4	52	9							
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	58	1	4811	2	Y	75	75	0			1
							2	4	83	9							
04	3510	X	2403	-0-	-1107	-0-	30	1	2326	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							
05	3131	X	1842	-0-	-1289	-0-	38	1	1789	2	Y	12	13	0			-0-
							2	4	13	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

12	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	14	1	1087	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
01	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	25	1	1843	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
02	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	21	1	1488	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	39	1	2761	2	Y	50	49	0			1
							1	4	55	9							
04	T. A.		1185	-0-	1185	1185	18	1	1146	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
05	T. A.		919	-0-	919	2104	10	1	884	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

12	7533	X	4583	-0-	-2950	-0-	48	1	4450	2	Y	76	76	0			1
							1	4	84	9							
01	6696	X	3338	-0-	-3358	-0-	34	1	3238	2	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							
02	5488	X	10	-0-	-5478	-0-	10	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
05	4588	X	952	-0-	-3636	-0-	20	1	923	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

12	5208	X	185	-0-	-5023	-0-	2	1	180	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	2976	X	12	-0-	-2964	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	19	-0-	-2669	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	1519	X	66	-0-	-1453	-0-	1	1	64	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1470	X	13	-0-	-1457	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	186	X	54	-0-	-132	-0-	1	1	52	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14043	X	5979	-0-	-8064	-0-	62	1	5806	2	Y	99	99	0			1
							2	4	109	9							
01	13764	X	3925	-0-	-9839	-0-	40	1	3807	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
02	12432	X	5396	-0-	-7036	-0-	56	1	5229	2	Y	98	98	0			1
							3	4	108	9							
03	11997	X	8409	-0-	-3588	-0-	98	1	8166	2	Y	129	128	0			2
							3	4	142	9							
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	112	1	8714	2	Y	152	152	0			2
							7	4	167	9							
05	5983	X	5640	-0-	-343	-0-	118	1	5472	2	Y	40	41	0			1
							6	4	44	9							

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
12	806	X	25	-0-	-781	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	806	X	4	-0-	-802	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	728	X	1	-0-	-727	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	36	1	2558	2	Y	46	45	0			1
							1	4	51	9							
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	31	1	1986	2	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	3	1	262	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

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
12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	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
12	11532	X	10725	-0-	-807	-0-	133	1	10395	2	Y	178	178	0			2
							1	4	196	9							
01	11470	X	9974	-0-	-1496	-0-	132	1	9650	2	Y	174	174	0			2
							1	4	191	9							
02	10360	X	9283	-0-	-1077	-0-	128	1	8976	2	Y	158	158	0			2
							5	4	174	9							
03	11470	X	10347	-0-	-1123	-0-	140	1	10006	2	Y	179	179	0			2
							4	4	197	9							
04	10830	X	10032	-0-	-798	-0-	150	1	9698	2	Y	165	165	0			2
							2	4	182	9							
05	10726	X	10513	-0-	-213	-0-	109	1	10106	2	Y	267	265	0			4
							4	4	294	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	8804	X	5003	-0-	-3801	-0-	4847	2	156	9	N	142	192	0			142
01	8804	X	4520	-0-	-4284	-0-	4327	2	193	9	N	175	241	0			76
02	6468	X	3060	-0-	-3408	-0-	2958	2	102	9	N	93	46	0			123
03	5921	X	4594	-0-	-1327	-0-	4488	2	106	9	N	96	169	0			50
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5363	2	116	9	N	105					155
*05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5203	2	123	9	N	112	191	0			76

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

12	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	127	1	9955	2	Y	170	170	0			2
							1	4	187	9							
01	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	121	1	8855	2	Y	160	160	0			2
							1	4	176	9							
02	8960	X	7973	-0-	-987	-0-	110	1	7710	2	Y	135	135	0			2
							4	4	149	9							
03	10261	X	7133	-0-	-3128	-0-	97	1	6897	2	Y	124	124	0			2
							3	4	136	9							
04	9930	X	8309	-0-	-1621	-0-	124	1	8033	2	Y	136	136	0			2
							2	4	150	9							
05	10261	X	7525	-0-	-2736	-0-	78	1	7234	2	Y	191	190	0			3
							3	4	210	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	27	1	2123	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
01	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	17	1	1264	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
02	952	X	371	-0-	-581	-0-	5	1	359	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	41	1	2930	2	Y	53	52	0			1
							1	4	58	9							
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	46	1	2975	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
*05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	23	1	2173	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 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	EOM BALANCE
12	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	242	1	22625	2	Y	386	387	0	4
							6	4	425	9					
01	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	231	1	21755	2	Y	391	391	0	4
							12	4	430	9					
02	19880	X	19842	-0-	-38	-0-	207	1	19226	2	Y	363	362	0	5
							10	4	399	9					
03	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	260	1	21746	2	Y	342	343	0	4
							8	4	376	9					
04	16740	X	15955	-0-	-785	-0-	199	1	15447	2	Y	270	270	0	4
							12	4	297	9					
*05	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	424	1	19714	2	Y	144	146	0	2
							21	4	158	9					

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	EOM BALANCE
12	10354	X	9231	-0-	-1123	-0-	114	1	8948	2	Y	153	153	0	2
							1	4	168	9					
01	10354	X	6760	-0-	-3594	-0-	90	1	6540	2	Y	117	118	0	1
							1	4	129	9					
02	9352	X	6581	-0-	-2771	-0-	91	1	6364	2	Y	112	112	0	1
							3	4	123	9					
03	10354	X	5367	-0-	-4987	-0-	73	1	5190	2	Y	93	93	0	1
							2	4	102	9					
04	10020	X	6016	-0-	-4004	-0-	90	1	5816	2	Y	99	99	0	1
							1	4	109	9					
05	9238	X	4321	-0-	-4917	-0-	45	1	4153	2	Y	110	109	0	2
							2	4	121	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	EOM BALANCE
12	3038	X	2077	-0-	-961	-0-	1945	2	132	9	N	120			187
01	3038	X	2221	-0-	-817	-0-	1997	2	224	9	N	204	228	0	163
02	2520	N	2074	-0-	-446	-0-	1903	2	171	9	N	155	229	0	89
03	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	1948	2	128	9	N	116			205
04	2160	N	1956	-0-	-204	-0-	1791	2	165	9	N	150	193	0	162
05	2294	N	1934	-0-	-360	-0-	1820	2	114	9	N	104	193	0	73

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	EOM BALANCE
12	9331	X	6021	-0-	-3310	-0-	75	1	5835	2	Y	100	100	0	1
							1	4	110	9					
01	8246	X	5196	-0-	-3050	-0-	69	1	5026	2	Y	91	91	0	1
							1	4	100	9					
02	7084	X	4490	-0-	-2594	-0-	62	1	4342	2	Y	76	76	0	1
							2	4	84	9					
03	7285	X	5086	-0-	-2199	-0-	69	1	4918	2	Y	88	88	0	1
							2	4	97	9					
04	6540	X	4826	-0-	-1714	-0-	72	1	4666	2	Y	79	79	0	1
							1	4	87	9					
05	6014	X	3585	-0-	-2429	-0-	37	1	3447	2	Y	91	91	0	1
							1	4	100	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.12028 - 12388

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
12	589	X	283	-0-	-306	-0-	3	1	274	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	465	X	205	-0-	-260	-0-	2	1	199	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	476	X	446	-0-	-30	-0-	5	1	432	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	527	X	344	-0-	-183	-0-	4	1	334	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	T. A.		548	-0-	548	548	7	1	531	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	T. A.		341	-0-	341	889	7	1	331	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

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
12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	112	1	8751	2	Y	149	149	0			2
							1	4	164	9							
01	8866	X	7647	-0-	-1219	-0-	101	1	7398	2	Y	134	134	0			2
							1	4	147	9							
02	8148	X	6854	-0-	-1294	-0-	94	1	6629	2	Y	115	116	0			1
							4	4	127	9							
03	9021	X	8198	-0-	-823	-0-	111	1	7927	2	Y	143	142	0			2
							3	4	157	9							
04	7860	X	7784	-0-	-76	-0-	116	1	7526	2	Y	128	128	0			2
							1	4	141	9							
05	8122	X	8099	-0-	-23	-0-	84	1	7786	2	Y	205	204	0			3
							3	4	226	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

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
12	527	N	411	-0-	-116	-0-	5	1	398	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	8	1	614	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	560	N	115	-0-	-445	-0-	2	1	111	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	1130	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
04	600	X	486	-0-	-114	-0-	7	1	470	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	620	X	147	-0-	-473	-0-	2	1	141	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

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
12	11656	X	1775	-0-	-9881	-0-	22	1	1721	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
01	11656	X	6336	-0-	-5320	-0-	84	1	6129	2	Y	111	110	0			1
							1	4	122	9							
02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	94	1	6579	2	Y	115	115	0			1
							3	4	127	9							
03	3007	X	36	-0-	-2971	-0-	35	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
04	6120	X	4	-0-	-6116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	7533	X	1829	-0-	-5704	-0-	19	1	1757	2	Y	47	46	0			1
							1	4	52	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	558	N	382	-0-	-176	-0-	5	1	370	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	6	1	423	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	7	1	525	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	436	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	T. A.		652	-0-	652	652	10	1	630	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	T. A.		467	-0-	467	1119	5	1	449	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

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
12	4185	X	3473	-0-	-712	-0-	43	1	3367	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
01	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	48	1	3506	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	44	1	3062	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							
03	3472	X	2276	-0-	-1196	-0-	31	1	2201	2	Y	39	40	0			-0-
							1	4	43	9							
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	54	1	3493	2	Y	60	59	0			1
							1	4	66	9							
05	3627	X	2576	-0-	-1051	-0-	27	1	2476	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	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
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	49	1	4620	2	Y	80	80	0			1
							1	4	88	9							
01	2542	X	2012	-0-	-530	-0-	21	1	1951	2	Y	35	36	0			-0-
							1	4	39	9							
02	4648	X	2167	-0-	-2481	-0-	23	1	2099	2	Y	40	39	0			1
							1	4	44	9							
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	69	1	5761	2	Y	90	90	0			1
							2	4	99	9							
04	T. A.		3977	-0-	3977	3977	50	1	3850	2	Y	67	67	0			1
							3	4	74	9							
05	T. A.		3377	-0-	3377	7354	70	1	3278	2	Y	23	24	0			-0-
							4	4	25	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
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	31	1	2459	2	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	39	1	2856	2	Y	52	51	0			1
							57	9									
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	27	1	1864	2	Y	32	33	0			-0-
							1	4	35	9							
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	62	1	4399	2	Y	79	78	0			1
							2	4	87	9							
04	T. A.		3747	-0-	3747	3747	56	1	3622	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
05	T. A.		2477	-0-	2477	6224	26	1	2381	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	11966	X	10735	-0-	-1231	-0-	133	1	10405	2	Y	178	178	0			2
							1	4	196	9							
01	11563	X	10100	-0-	-1463	-0-	134	1	9771	2	Y	176	176	0			2
							1	4	194	9							
02	10584	X	9333	-0-	-1251	-0-	128	1	9026	2	Y	158	158	0			2
							5	4	174	9							
03	11718	X	10144	-0-	-1574	-0-	137	1	9809	2	Y	176	176	0			2
							4	4	194	9							
04	11340	X	9637	-0-	-1703	-0-	144	1	9316	2	Y	159	159	0			2
							2	4	175	9							
05	10726	X	10167	-0-	-559	-0-	106	1	9772	2	Y	259	257	0			4
							4	4	285	9							

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
12	5332	X	3067	-0-	-2265	-0-	32	1	2977	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	73	1	6850	2	Y	122	122	0			1
							4	4	134	9							
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	58	1	5350	2	Y	101	101	0			1
							3	4	111	9							
03	5735	X	5003	-0-	-732	-0-	58	1	4858	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							
04	6000	X	5141	-0-	-859	-0-	64	1	4977	2	Y	87	87	0			1
							4	4	96	9							
05	6200	X	5414	-0-	-786	-0-	113	1	5252	2	Y	39	39	0			1
							6	4	43	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
12	9424	X	6842	-0-	-2582	-0-	85	1	6632	2	Y	113	113	0			1
							1	4	124	9							
01	9424	X	8191	-0-	-1233	-0-	109	1	7923	2	Y	144	143	0			2
							1	4	158	9							
02	7420	X	7021	-0-	-399	-0-	97	1	6789	2	Y	119	119	0			2
							4	4	131	9							
03	8215	X	6706	-0-	-1509	-0-	91	1	6485	2	Y	115	116	0			1
							3	4	127	9							
04	7920	X	7845	-0-	-75	-0-	117	1	7584	2	Y	130	129	0			2
							1	4	143	9							
05	8184	X	5287	-0-	-2897	-0-	55	1	5083	2	Y	134	134	0			2
							2	4	147	9							

KOTARA-ALDRIDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17174 PERF.14359 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2014 - PLUGGED 06/29/14

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	775	X	404	-0-	-371	-0-	5	1	391	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	946	X	946	-0-	-0-	-0-	13	1	915	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
02	700	X	351	-0-	-349	-0-	5	1	339	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	12	1	834	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	25	1	1591	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*05	998	X	998	-0-	-0-	-0-	10	1	960	2	Y	25	25	0			-0-
							28	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
12	14B2 EXT		265	-0-	265	701	3	1	258	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	14B2 EXT		367	-0-	367	1068	4	1	356	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	14B2 EXT		427	-0-	427	1495	4	1	414	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	14B2 EXT		458	-0-	458	1953	5	1	445	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	2393	X	440	-0-	-1953	-0-	5	1	427	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
12	3782	X	3077	-0-	-705	-0-	38	1	2982	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	75	1	5450	2	Y	98	98	0			1
							1	4	108	9							
02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	139	1	9772	2	Y	171	170	0			2
							5	4	188	9							
03	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	153	1	10917	2	Y	196	196	0			2
							4	4	216	9							
04	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	157	1	10165	2	Y	173	173	0			2
							2	4	190	9							
*05	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	108	1	10001	2	Y	265	263	0			4
							4	4	292	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
12	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	79	1	6182	2	Y	105	106	0			1
							1	4	116	9							
01	7750	X	1751	-0-	-5999	-0-	23	1	1695	2	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
02	7812	X	1531	-0-	-6281	-0-	21	1	1480	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
03	8649	X	1631	-0-	-7018	-0-	22	1	1577	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
04	8370	X	1583	-0-	-6787	-0-	24	1	1530	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
05	6386	X	931	-0-	-5455	-0-	10	1	895	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	3007	X	144	-0-	-2863	-0-	2	1	139	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	3007	X	130	-0-	-2877	-0-	2	1	126	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	1988	X	1	-0-	-1987	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	94	1	6703	2	Y	120	119	0			1
							3	4	132	9							
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	33	1	2158	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
05	155	X	76	-0-	-79	-0-	1	1	73	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	43	1	3346	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
01	4681	X	2722	-0-	-1959	-0-	36	1	2633	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
02	4620	X	2763	-0-	-1857	-0-	38	1	2672	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
03	5115	X	3622	-0-	-1493	-0-	49	1	3503	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
04	4950	X	3042	-0-	-1908	-0-	45	1	2941	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
05	3441	X	2180	-0-	-1261	-0-	23	1	2095	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

12	4495	X	2841	-0-	-1654	-0-	35	1	2754	2	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
01	4464	X	2459	-0-	-2005	-0-	33	1	2379	2	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
02	3668	X	2184	-0-	-1484	-0-	30	1	2112	2	Y	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	53	1	3752	2	Y	68	67	0			1
							2	4	75	9							
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	52	1	3388	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
05	2852	X	2424	-0-	-428	-0-	25	1	2331	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

12	8556	X	6168	-0-	-2388	-0-	64	1	5989	2	Y	103	103	0			1
							2	4	113	9							
01	8587	X	7019	-0-	-1568	-0-	72	1	6809	2	Y	122	122	0			1
							4	4	134	9							
02	7756	X	5551	-0-	-2205	-0-	58	1	5379	2	Y	101	101	0			1
							3	4	111	9							
03	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	90	1	7525	2	Y	118	118	0			1
							3	4	130	9							
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	86	1	6667	2	Y	117	116	0			2
							5	4	129	9							
*05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	154	1	7163	2	Y	52	53	0			1
							8	4	57	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	6324	X	4420	-0-	-1904	-0-	55	1	4285	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
01	6355	X	4658	-0-	-1697	-0-	62	1	4507	2	Y	81	81	0			1
							89	9									
02	5740	X	5555	-0-	-185	-0-	76	1	5373	2	Y	94	94	0			1
							3	4	103	9							
03	6355	X	5884	-0-	-471	-0-	80	1	5690	2	Y	102	102	0			1
							2	4	112	9							
04	5730	X	5450	-0-	-280	-0-	81	1	5269	2	Y	90	90	0			1
							1	4	99	9							
05	6138	X	3610	-0-	-2528	-0-	38	1	3470	2	Y	92	92	0			1
							1	4	101	9							

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

12	3100	N	49541	-0-	46441	196346	48182	2	1359	9	N	1235	1161	0			349
01	229877	X	33531	-0-	-196346	-0-	32449	2	1082	9	N	984	1171	0			162
02	25952	X	25952	-0-	-0-	-0-	25134	2	818	9	N	744	782	0			124
03	25552	X	25552	-0-	-0-	-0-	24742	2	810	9	N	736	579	0			281
04	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	21951	2	671	9	N	610	777	0			114
*05	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	21959	2	560	9	N	509	379	0			244

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

12	11501	X	10986	-0-	-515	-0-	136	1	10649	2	Y	182	182	0			2
							1	4	200	9							
01	11718	X	10861	-0-	-857	-0-	144	1	10508	2	Y	189	189	0			2
							1	4	208	9							
02	10584	X	9904	-0-	-680	-0-	136	1	9578	2	Y	168	168	0			2
							5	4	185	9							
03	11718	X	10694	-0-	-1024	-0-	145	1	10341	2	Y	185	185	0			2
							4	4	204	9							
04	11250	X	10238	-0-	-1012	-0-	153	1	9897	2	Y	169	169	0			2
							2	4	186	9							
05	10974	X	10424	-0-	-550	-0-	108	1	10020	2	Y	265	263	0			4
							4	4	292	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

12	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	138	1	12965	2	Y	221	222	0			2
							3	4	243	9							
01	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	134	1	12567	2	Y	227	226	0			3
							7	4	250	9							
02	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	127	1	11819	2	Y	222	222	0			3
							6	4	244	9							
03	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	149	1	12488	2	Y	196	197	0			2
							5	4	216	9							
04	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	150	1	11654	2	Y	204	203	0			3
							9	4	224	9							
*05	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	246	1	11444	2	Y	83	85	0			1
							12	4	91	9							

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

12	9517	X	9166	-0-	-351	-0-	9093	2	73	9	Y	66	43	0	28	1	29
01	8649	X	5932	-0-	-2717	-0-	5855	2	77	9	Y	70	34	0	48	1	17
02	8148	X	6444	-0-	-1704	-0-	6369	2	75	9	Y	68	60	1			25
03	9176	X	6836	-0-	-2340	-0-	6780	2	56	9	Y	51	59	1			17
04	8880	X	6549	-0-	-2331	-0-	6487	2	62	9	Y	56	59	1			14
05	9176	X	7193	-0-	-1983	-0-	7130	2	63	9	Y	57	47	1			24

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	21266	X	9838	-0-	-11428	-0-	122	1	9536	2	Y	163	163	0			2
							1	4	179	9							
01	18662	X	8377	-0-	-10285	-0-	111	1	8104	2	Y	146	146	0			2
							1	4	161	9							
02	13608	X	7353	-0-	-6255	-0-	101	1	7110	2	Y	125	125	0			2
							4	4	138	9							
03	12834	X	7800	-0-	-5034	-0-	106	1	7542	2	Y	135	135	0			2
							3	4	149	9							
04	10800	X	7225	-0-	-3575	-0-	108	1	6985	2	Y	119	119	0			2
							1	4	131	9							
05	9827	X	6824	-0-	-3003	-0-	71	1	6560	2	Y	173	172	0			3
							3	4	190	9							

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

12	12214	X	10484	-0-	-1730	-0-	10422	2	62	9	Y	56	49	0	24	1	25
01	10509	X	8439	-0-	-2070	-0-	8372	2	67	9	Y	61	29	0	42	1	15
02	9100	X	8291	-0-	-809	-0-	8226	2	65	9	Y	59	52	1			22
03	10478	X	9694	-0-	-784	-0-	9646	2	48	9	Y	44	51	1			15
04	10140	X	9659	-0-	-481	-0-	9606	2	53	9	Y	48	51	1			12
05	10478	X	9087	-0-	-1391	-0-	9032	2	55	9	Y	50	41	1			21

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

12	9858	X	8329	-0-	-1529	-0-	103	1	8074	2	Y	137	138	0			1
							1	4	151	9							
01	9827	X	8135	-0-	-1692	-0-	108	1	7869	2	Y	143	142	0			2
							1	4	157	9							
02	8876	X	7740	-0-	-1136	-0-	107	1	7485	2	Y	131	131	0			2
							4	4	144	9							
03	9207	X	8207	-0-	-1000	-0-	111	1	7937	2	Y	142	142	0			2
							3	4	156	9							
04	8280	X	7790	-0-	-490	-0-	116	1	7532	2	Y	128	128	0			2
							1	4	141	9							
05	8556	X	8356	-0-	-200	-0-	87	1	8033	2	Y	212	211	0			3
							3	4	233	9							

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	8432	X	7456	-0-	-976	-0-	7454	2	2	9	Y	2					3
01	8432	X	5818	-0-	-2614	-0-	5818	2			Y	-0-					3
02	6664	X	4221	-0-	-2443	-0-	4220	2	1	9	Y	1					4
03	7471	X	4679	-0-	-2792	-0-	4678	2	1	9	Y	1					5
04	7230	X	4693	-0-	-2537	-0-	4693	2			Y	-0-					5
05	7471	X	4925	-0-	-2546	-0-	4923	2	2	9	Y	2					7

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	103	1	9621	2	Y	164	164	0			2
							3	4	180	9							
01	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	112	1	10530	2	Y	189	189	0			2
							6	4	208	9							
02	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	104	1	9633	2	Y	181	181	0			2
							5	4	199	9							
03	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	148	1	12415	2	Y	195	195	0			2
							5	4	215	9							
04	T. A.		11015	-0-	11015	11015	137	1	10665	2	Y	186	186	0			2
							8	4	205	9							
05	T. A.		10199	-0-	10199	21214	213	1	9895	2	Y	73	74	0			1
							11	4	80	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
12	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	67	1	6270	2	Y	107	107	0			1
							2	4	118	9							
01	5084	X	3850	-0-	-1234	-0-	40	1	3733	2	Y	68	68	0			1
							2	4	75	9							
02	5236	X	5104	-0-	-132	-0-	53	1	4947	2	Y	93	93	0			1
							2	4	102	9							
03	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	78	1	6487	2	Y	102	102	0			1
							2	4	112	9							
04	6240	X	4023	-0-	-2217	-0-	50	1	3895	2	Y	68	68	0			1
							3	4	75	9							
05	6448	X	5889	-0-	-559	-0-	123	1	5714	2	Y	42	42	0			1
							6	4	46	9							

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
12	10974	X	9618	-0-	-1356	-0-	119	1	9323	2	Y	159	158	0			2
							1	4	175	9							
01	10974	X	3700	-0-	-7274	-0-	49	1	3579	2	Y	65	66	0			1
							72	9									
02	9912	X	6007	-0-	-3905	-0-	83	1	5810	2	Y	101	101	0			1
							3	4	111	9							
03	9610	X	6000	-0-	-3610	-0-	81	1	5803	2	Y	104	104	0			1
							2	4	114	9							
04	9300	X	4399	-0-	-4901	-0-	66	1	4252	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
05	9610	X	2816	-0-	-6794	-0-	29	1	2708	2	Y	71	71	0			1
							1	4	78	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
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	57	1	4445	2	Y	76	76	0			1
							84	9									
01	4464	X	4094	-0-	-370	-0-	54	1	3962	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
02	4536	X	3767	-0-	-769	-0-	52	1	3643	2	Y	64	64	0			1
							2	4	70	9							
03	5022	X	3027	-0-	-1995	-0-	41	1	2927	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
04	4860	X	4803	-0-	-57	-0-	72	1	4643	2	Y	79	79	0			1
							1	4	87	9							
05	4588	X	3432	-0-	-1156	-0-	36	1	3299	2	Y	87	87	0			1
							1	4	96	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	37	35	0			51
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	36	0			38
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	36	35	0			39
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	30	35	0			34
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12	34	0			12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

12	11408	X	8851	-0-	-2557	-0-	110	1	8578	2	Y	147	147	0			2
							1	4	162	9							
01	11408	X	7822	-0-	-3586	-0-	104	1	7566	2	Y	137	137	0			2
							1	4	151	9							
02	9520	X	7711	-0-	-1809	-0-	106	1	7457	2	Y	131	131	0			2
							4	4	144	9							
03	9858	X	7977	-0-	-1881	-0-	108	1	7714	2	Y	138	138	0			2
							3	4	152	9							
04	8850	X	8503	-0-	-347	-0-	127	1	8220	2	Y	140	140	0			2
							2	4	154	9							
05	8866	X	5960	-0-	-2906	-0-	62	1	5730	2	Y	151	151	0			2
							2	4	166	9							

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1982	2	41	9	Y	37	35	0			51
01	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1541	2	25	9	Y	23	36	0			38
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1669	2	40	9	Y	36	35	0			39
03	2015	N	1802	-0-	-213	-0-	1769	2	33	9	Y	30	35	0			34
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1459	2	20	9	Y	18	34	0			18
05	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	1435	2	20	9	Y	18					36

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

12	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	4159	2	36	9	Y	33	14	0			36
01	4712	X	3586	-0-	-1126	-0-	3551	2	35	9	Y	32	57	0			11
02	3332	X	3244	-0-	-88	-0-	3211	2	33	9	Y	30	15	0			26
03	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	3895	2	33	9	Y	30	43	0			13
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4107	2	43	9	Y	39	45	0			7
05	4185	X	3886	-0-	-299	-0-	3852	2	34	9	Y	31	17	0			21

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

12	39866	X	38837	-0-	-1029	-0-	481	1	37646	2	Y	642	642	0			7
							4	4	706	9							
01	39815	X	39815	-0-	-0-	-0-	528	1	38518	2	Y	695	694	0			8
							4	4	765	9							
02	33628	X	27850	-0-	-5778	-0-	383	1	26933	2	Y	473	475	0			6
							14	4	520	9							
03	38843	X	29240	-0-	-9603	-0-	396	1	28274	2	Y	507	507	0			6
							12	4	558	9							
04	26583	X	26583	-0-	-0-	-0-	396	1	25700	2	Y	438	438	0			6
							5	4	482	9							
*05	31924	X	31924	-0-	-0-	-0-	332	1	30687	2	Y	812	805	0			13
							12	4	893	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 9980

12	11656	X	9102	-0-	-2554	-0-	113	1	8822	2	Y	151	151	0			2
							1	4	166	9							
01	10912	X	8018	-0-	-2894	-0-	106	1	7757	2	Y	140	140	0			2
							1	4	154	9							
02	9632	X	7392	-0-	-2240	-0-	102	1	7148	2	Y	125	125	0			2
							4	4	138	9							
03	10261	X	8039	-0-	-2222	-0-	109	1	7774	2	Y	139	139	0			2
							3	4	153	9							
04	9450	X	7865	-0-	-1585	-0-	117	1	7605	2	Y	129	129	0			2
							1	4	142	9							
05	9114	X	8373	-0-	-741	-0-	87	1	8050	2	Y	212	211	0			3
							3	4	233	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

12	11997	X	11325	-0-	-672	-0-	117	1	10998	2	Y	188	188	0			2
							3	4	207	9							
01	11501	X	10248	-0-	-1253	-0-	106	1	9939	2	Y	179	179	0			2
							6	4	197	9							
02	10388	X	8472	-0-	-1916	-0-	88	1	8209	2	Y	155	155	0			2
							4	4	171	9							
03	11315	X	7145	-0-	-4170	-0-	83	1	6939	2	Y	109	110	0			1
							3	4	120	9							
04	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	143	1	11110	2	Y	195	193	0			3
							9	4	215	9							
05	11315	X	9406	-0-	-1909	-0-	196	1	9127	2	Y	66	68	0			1
							10	4	73	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

12	5208	X	3281	-0-	-1927	-0-	34	1	3185	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
01	5208	X	5005	-0-	-203	-0-	52	1	4854	2	Y	87	87	0			1
							3	4	96	9							
02	4704	X	3670	-0-	-1034	-0-	38	1	3556	2	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							
03	4805	X	3760	-0-	-1045	-0-	44	1	3651	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
04	T. A.		3624	-0-	3624	3624	45	1	3509	2	Y	61	61	0			1
							3	4	67	9							
05	T. A.		3288	-0-	3288	6912	69	1	3191	2	Y	23	24	0			-0-
							3	4	25	9							

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

12	10075	X	9779	-0-	-296	-0-	9630	2	149	9	Y	135	60	0			147
01	10075	X	9559	-0-	-516	-0-	9420	2	139	9	Y	126	230	0			43
02	9100	X	8965	-0-	-135	-0-	8832	2	133	9	Y	121	61	0			103
03	10075	X	9390	-0-	-685	-0-	9255	2	135	9	Y	123	172	0			54
04	T. A.		8939	-0-	8939	8939	8771	2	168	9	Y	153	180	0			27
05	T. A.		9120	-0-	9120	18059	8980	2	140	9	Y	127	70	0			84

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 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
12	1116	N	777	-0-	-339	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	782	-0-	-272	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

12	3162	X	1172	-0-	-1990	-0-	12	1	1138	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
01	2449	X	297	-0-	-2152	-0-	3	1	288	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	1400	X	444	-0-	-956	-0-	5	1	430	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	1550	X	844	-0-	-706	-0-	10	1	820	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	T. A.		330	-0-	330	330	4	1	319	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	T. A.		136	-0-	136	466	3	1	132	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

12	13454	X	4323	-0-	-9131	-0-	45	1	4198	2	Y	72	72	0			1
							1	4	79	9							
01	13454	X	1	-0-	-13453	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	7672	X	6657	-0-	-1015	-0-	69	1	6451	2	Y	122	120	0			2
							3	4	134	9							
03	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	82	1	6853	2	Y	107	108	0			1
							3	4	118	9							
04	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	149	1	11612	2	Y	203	201	0			3
							9	4	223	9							
*05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	233	1	10814	2	Y	79	81	0			1
							12	4	87	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

12	29915	X	21124	-0-	-8791	-0-	219	1	20513	2	Y	351	352	0			4
							6	4	386	9							
01	29915	X	19952	-0-	-9963	-0-	206	1	19352	2	Y	348	348	0			4
							11	4	383	9							
02	26236	X	17282	-0-	-8954	-0-	180	1	16747	2	Y	315	315	0			4
							8	4	347	9							
03	25668	X	17313	-0-	-8355	-0-	201	1	16816	2	Y	264	265	0			3
							6	4	290	9							
04	22350	X	15660	-0-	-6690	-0-	195	1	15163	2	Y	264	264	0			3
							12	4	290	9							
05	21111	X	15295	-0-	-5816	-0-	319	1	14840	2	Y	109	110	0			2
							16	4	120	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	6324	X	5318	-0-	-1006	-0-	55	1	5165	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
01	6324	X	4031	-0-	-2293	-0-	42	1	3909	2	Y	71	71	0			1
							2	4	78	9							
02	5712	X	1602	-0-	-4110	-0-	17	1	1552	2	Y	29	30	0			-0-
							1	4	32	9							
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	75	1	6310	2	Y	99	98	0			1
							2	4	109	9							
04	5160	X	4041	-0-	-1119	-0-	50	1	3912	2	Y	69	69	0			1
							3	4	76	9							
05	5332	X	4915	-0-	-417	-0-	103	1	4768	2	Y	35	35	0			1
							5	4	39	9							

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

12	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

12	9517	X	8566	-0-	-951	-0-	8270	2	296	9	Y	269	120	0			294
01	9517	X	6648	-0-	-2869	-0-	6372	2	276	9	Y	251	460	0			85
02	8092	X	5389	-0-	-2703	-0-	5121	2	268	9	Y	244	122	0			207
03	8556	X	8422	-0-	-134	-0-	8151	2	271	9	Y	246	345	0			108
04	T. A.		7907	-0-	7907	7907	7570	2	337	9	Y	306	360	0			54
05	T. A.		3444	-0-	3444	11351	3273	2	171	9	Y	155	106	0			103

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560

12	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	102	1	9549	2	Y	164	163	0			2
							3	4	180	9							
01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	88	1	8247	2	Y	148	148	0			2
							5	4	163	9							
02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	84	1	7841	2	Y	147	147	0			2
							4	4	162	9							
03	9827	X	8076	-0-	-1751	-0-	94	1	7843	2	Y	124	124	0			2
							3	4	136	9							
04	9510	X	5420	-0-	-4090	-0-	67	1	5249	2	Y	91	92	0			1
							4	4	100	9							
05	9827	X	8615	-0-	-1212	-0-	180	1	8359	2	Y	61	61	0			1
							9	4	67	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

12	9610	X	7824	-0-	-1786	-0-	97	1	7584	2	Y	129	130	0			1
							1	4	142	9							
01	9610	X	4669	-0-	-4941	-0-	62	1	4517	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
02	8652	X	3191	-0-	-5461	-0-	44	1	3086	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							
03	8742	X	2821	-0-	-5921	-0-	38	1	2728	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
04	8040	X	3860	-0-	-4180	-0-	58	1	3732	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
05	7812	X	1620	-0-	-6192	-0-	17	1	1557	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	482	-0-	-293	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

12	10075	X	8993	-0-	-1082	-0-	93	1	8733	2	Y	150	150	0			2
							2	4	165	9							
01	10075	X	7851	-0-	-2224	-0-	81	1	7615	2	Y	137	137	0			2
							4	4	151	9							
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	104	1	9681	2	Y	181	181	0			2
							5	4	199	9							
03	10075	X	9013	-0-	-1062	-0-	105	1	8753	2	Y	138	138	0			2
							3	4	152	9							
04	9750	X	7471	-0-	-2279	-0-	93	1	7233	2	Y	126	126	0			2
							6	4	139	9							
05	10075	X	8441	-0-	-1634	-0-	176	1	8190	2	Y	60	61	0			1
							9	4	66	9							

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

12	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	387	-0-	-363	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	294	-0-	-419	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

12	8401	X	4821	-0-	-3580	-0-	50	1	4682	2	Y	80	80	0			1
							1	4	88	9							
01	8401	X	5521	-0-	-2880	-0-	57	1	5355	2	Y	96	96	0			1
							3	4	106	9							
02	6720	X	3490	-0-	-3230	-0-	36	1	3382	2	Y	64	64	0			1
							2	4	70	9							
03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	104	1	8733	2	Y	138	137	0			2
							3	4	152	9							
04	6090	X	4382	-0-	-1708	-0-	55	1	4243	2	Y	74	75	0			1
							3	4	81	9							
*05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	119	1	5553	2	Y	41	41	0			1
							6	4	45	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

12	10168	X	8773	-0-	-1395	-0-	91	1	8519	2	Y	146	146	0			2
							2	4	161	9							
01	9579	X	8472	-0-	-1107	-0-	87	1	8217	2	Y	148	148	0			2
							5	4	163	9							
02	8456	X	7618	-0-	-838	-0-	79	1	7382	2	Y	139	139	0			2
							4	4	153	9							
03	9021	X	7843	-0-	-1178	-0-	91	1	7618	2	Y	119	120	0			1
							3	4	131	9							
04	8730	X	7215	-0-	-1515	-0-	90	1	6985	2	Y	123	122	0			2
							5	4	135	9							
05	8773	X	7360	-0-	-1413	-0-	154	1	7141	2	Y	52	53	0			1
							8	4	57	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
12	8494	X	7333	-0-	-1161	-0-	91	1	7109	2	Y	120	121	0			1
							1	4	132	9							
01	8494	X	6554	-0-	-1940	-0-	87	1	6341	2	Y	114	114	0			1
							1	4	125	9							
02	7252	X	6062	-0-	-1190	-0-	83	1	5863	2	Y	103	103	0			1
							3	4	113	9							
03	8029	X	6422	-0-	-1607	-0-	87	1	6210	2	Y	111	111	0			1
							3	4	122	9							
04	7170	X	5994	-0-	-1176	-0-	89	1	5795	2	Y	99	99	0			1
							1	4	109	9							
05	7347	X	5880	-0-	-1467	-0-	61	1	5653	2	Y	149	148	0			2
							2	4	164	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
12	1054	X	138	-0-	-916	-0-	2	1	134	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	682	X	45	-0-	-637	-0-	1	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	588	X	9	-0-	-579	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	651	X	17	-0-	-634	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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
12	18662	X	18172	-0-	-490	-0-	188	1	17648	2	Y	301	302	0			3
							5	4	331	9							
01	18228	X	17964	-0-	-264	-0-	185	1	17424	2	Y	314	313	0			4
							10	4	345	9							
02	16688	X	16514	-0-	-174	-0-	172	1	16003	2	Y	301	301	0			4
							8	4	331	9							
03	18476	X	17493	-0-	-983	-0-	203	1	16990	2	Y	267	268	0			3
							6	4	294	9							
04	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	191	1	14859	2	Y	259	259	0			3
							12	4	285	9							
05	15655	X	14754	-0-	-901	-0-	308	1	14314	2	Y	105	106	0			2
							16	4	116	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33542	X	31324	-0-	-2218	-0-	325	1	30419	2	Y	520	521	0			5
							8	4	572	9							
01	33557	X	33557	-0-	-0-	-0-	346	1	32547	2	Y	587	585	0			7
							18	4	646	9							
02	33643	X	33643	-0-	-0-	-0-	350	1	32603	2	Y	613	612	0			8
							16	4	674	9							
03	35807	X	35807	-0-	-0-	-0-	416	1	34776	2	Y	547	548	0			7
							13	4	602	9							
04	32461	X	32461	-0-	-0-	-0-	404	1	31429	2	Y	548	548	0			7
							25	4	603	9							
05	37262	X	33335	-0-	-3927	-0-	696	1	32343	2	Y	237	240	0			4
							35	4	261	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	(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
12	899	N	886	-0-		-13	-0-	9	1	860	2	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
01	899	N	548	-0-		-351	-0-	6	1	531	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
02	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	12	1	1080	2	Y	20	20	0			-0-
								1	4	22	9							
03	899	N	372	-0-		-527	-0-	4	1	361	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
04	799	N	799	-0-		-0-	-0-	10	1	774	2	Y	13	13	0			-0-
								1	4	14	9							
05	1240	N	806	-0-		-434	-0-	17	1	781	2	Y	6	6	0			-0-
								1	4	7	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	(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
12	19468	X	18646	-0-		-822	-0-	193	1	18108	2	Y	309	310	0			3
								5	4	340	9							
01	18848	X	18414	-0-		-434	-0-	190	1	17860	2	Y	322	321	0			4
								10	4	354	9							
02	17220	X	16886	-0-		-334	-0-	176	1	16363	2	Y	308	308	0			4
								8	4	339	9							
03	19065	X	17946	-0-		-1119	-0-	208	1	17431	2	Y	274	275	0			3
								6	4	301	9							
04	18450	X	16582	-0-		-1868	-0-	206	1	16054	2	Y	281	280	0			4
								13	4	309	9							
05	18693	X	17479	-0-		-1214	-0-	365	1	16960	2	Y	124	126	0			2
								18	4	136	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	(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
12	15097	X	14297	-0-		-800	-0-	148	1	13884	2	Y	237	238	0			2
								4	4	261	9							
01	14384	X	13654	-0-		-730	-0-	141	1	13243	2	Y	239	238	0			3
								7	4	263	9							
02	12796	X	12608	-0-		-188	-0-	131	1	12218	2	Y	230	230	0			3
								6	4	253	9							
03	14291	X	13253	-0-		-1038	-0-	154	1	12871	2	Y	203	203	0			3
								5	4	223	9							
04	12510	X	11939	-0-		-571	-0-	149	1	11559	2	Y	202	202	0			3
								9	4	222	9							
05	12927	X	12618	-0-		-309	-0-	263	1	12244	2	Y	89	91	0			1
								13	4	98	9							

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. 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
12	12772	X	9952	-0-		-2820	-0-	103	1	9663	2	Y	166	166	0			2
								3	4	183	9							
01	11873	X	10496	-0-		-1377	-0-	108	1	10181	2	Y	183	183	0			2
								6	4	201	9							
02	9940	X	9287	-0-		-653	-0-	97	1	8999	2	Y	169	169	0			2
								5	4	186	9							
03	10509	X	9800	-0-		-709	-0-	114	1	9517	2	Y	150	150	0			2
								4	4	165	9							
04	9060	X	8585	-0-		-475	-0-	107	1	8312	2	Y	145	145	0			2
								6	4	160	9							
05	9362	X	8892	-0-		-470	-0-	186	1	8628	2	Y	63	64	0			1
								9	4	69	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	7595	X	5821	-0-	-1774	-0-	72	1	5642	2	Y	96	96	0			1
							1	4	106	9							
01	7595	X	5970	-0-	-1625	-0-	79	1	5776	2	Y	104	104	0			1
							1	4	114	9							
02	6384	X	4713	-0-	-1671	-0-	65	1	4558	2	Y	80	80	0			1
							2	4	88	9							
03	6510	X	5071	-0-	-1439	-0-	69	1	4903	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
04	6030	X	4693	-0-	-1337	-0-	70	1	4537	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							
05	5983	X	4438	-0-	-1545	-0-	46	1	4266	2	Y	113	112	0			2
							2	4	124	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
12	24242	X	19512	-0-	-4730	-0-	202	1	18950	2	Y	323	324	0			3
							5	4	355	9							
01	24242	X	18753	-0-	-5489	-0-	193	1	18189	2	Y	328	327	0			4
							10	4	361	9							
02	21896	X	16891	-0-	-5005	-0-	176	1	16368	2	Y	308	308	0			4
							8	4	339	9							
03	20367	X	16243	-0-	-4124	-0-	189	1	15775	2	Y	248	249	0			3
							6	4	273	9							
04	18870	X	16474	-0-	-2396	-0-	205	1	15950	2	Y	279	278	0			4
							12	4	307	9							
05	19499	X	14513	-0-	-4986	-0-	303	1	14082	2	Y	103	105	0			2
							15	4	113	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
12	6479	X	6317	-0-	-162	-0-	65	1	6134	2	Y	105	105	0			1
							2	4	116	9							
01	6851	X	5072	-0-	-1779	-0-	52	1	4919	2	Y	89	89	0			1
							3	4	98	9							
02	6188	X	3904	-0-	-2284	-0-	41	1	3783	2	Y	71	71	0			1
							2	4	78	9							
03	6851	X	6124	-0-	-727	-0-	71	1	5949	2	Y	93	93	0			1
							2	4	102	9							
04	6630	X	3260	-0-	-3370	-0-	41	1	3155	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
05	6324	X	5081	-0-	-1243	-0-	106	1	4930	2	Y	36	36	0			1
							5	4	40	9							

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
12	5983	X	5828	-0-	-155	-0-	60	1	5659	2	Y	97	97	0			1
							2	4	107	9							
01	5797	X	5636	-0-	-161	-0-	58	1	5467	2	Y	98	98	0			1
							3	4	108	9							
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	56	1	5201	2	Y	98	98	0			1
							3	4	108	9							
03	5921	X	5736	-0-	-185	-0-	67	1	5570	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
04	5730	X	5469	-0-	-261	-0-	68	1	5296	2	Y	92	92	0			1
							4	4	101	9							
05	5952	X	5633	-0-	-319	-0-	118	1	5464	2	Y	41	41	0			1
							6	4	45	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	31279	X	25480	-0-	-5799	-0-	264	1	24744	2	Y	423	424	0			4
							7	4	465	9							
01	29357	X	24804	-0-	-4553	-0-	256	1	24058	2	Y	434	433	0			5
							13	4	477	9							
02	25228	X	22590	-0-	-2638	-0-	235	1	21891	2	Y	412	412	0			5
							11	4	453	9							
03	26784	X	22832	-0-	-3952	-0-	265	1	22175	2	Y	349	350	0			4
							8	4	384	9							
04	21660	X	21035	-0-	-625	-0-	262	1	20365	2	Y	356	355	0			5
							16	4	392	9							
05	22382	X	20745	-0-	-1637	-0-	433	1	20128	2	Y	147	150	0			2
							22	4	162	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
12	26164	X	19217	-0-	-6947	-0-	238	1	18628	2	Y	317	318	0			3
							2	4	349	9							
01	25327	X	17306	-0-	-8021	-0-	230	1	16742	2	Y	302	302	0			3
							2	4	332	9							
02	22876	X	15902	-0-	-6974	-0-	219	1	15378	2	Y	270	270	0			3
							8	4	297	9							
03	22847	X	16662	-0-	-6185	-0-	226	1	16110	2	Y	290	289	0			4
							7	4	319	9							
04	20280	X	15763	-0-	-4517	-0-	235	1	15240	2	Y	259	260	0			3
							3	4	285	9							
05	19220	X	15182	-0-	-4038	-0-	158	1	14593	2	Y	386	383	0			6
							6	4	425	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
12	57133	X	53866	-0-	-3267	-0-	558	1	52312	2	Y	893	896	0			9
							14	4	982	9							
01	59210	X	53051	-0-	-6159	-0-	547	1	51456	2	Y	926	925	0			10
							29	4	1019	9							
02	53480	X	46706	-0-	-6774	-0-	486	1	45260	2	Y	852	851	0			11
							23	4	937	9							
03	59210	X	47805	-0-	-11405	-0-	555	1	46429	2	Y	731	733	0			9
							17	4	804	9							
04	44280	X	43213	-0-	-1067	-0-	538	1	41838	2	Y	731	730	0			10
							33	4	804	9							
05	45756	X	42964	-0-	-2792	-0-	897	1	41686	2	Y	305	310	0			5
							45	4	336	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	5662	-0-	-1065	-0-	70	1	5488	2	Y	94	94	0			1
							1	4	103	9							
01	6541	X	5145	-0-	-1396	-0-	68	1	4977	2	Y	90	90	0			1
							1	4	99	9							
02	5908	X	4407	-0-	-1501	-0-	61	1	4261	2	Y	75	75	0			1
							2	4	83	9							
03	6541	X	5107	-0-	-1434	-0-	69	1	4939	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
04	5820	X	4716	-0-	-1104	-0-	70	1	4559	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
05	5673	X	4860	-0-	-813	-0-	50	1	4672	2	Y	124	123	0			2
							2	4	136	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12678 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	2948	-0-	-7313	-0-	37	1	2856	2	Y	50	50	0	1
							55	9							
01	9548	X	3519	-0-	-6029	-0-	47	1	3405	2	Y	61	61	0	1
							67	9							
02	8540	X	4023	-0-	-4517	-0-	55	1	3891	2	Y	68	68	0	1
							2	4	75	9					
03	7595	X	2481	-0-	-5114	-0-	34	1	2399	2	Y	43	43	0	1
							1	4	47	9					
04	6540	X	3983	-0-	-2557	-0-	59	1	3851	2	Y	65	65	0	1
							1	4	72	9					
05	4464	X	731	-0-	-3733	-0-	8	1	703	2	Y	18	19	0	-0-
							20	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3421	-0-	-82	-0-	35	1	3322	2	Y	57	57	0	1
							1	4	63	9					
01	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	34	1	3205	2	Y	58	58	0	1
							2	4	64	9					
02	3136	X	2967	-0-	-169	-0-	31	1	2876	2	Y	54	54	0	1
							1	4	59	9					
03	3472	X	2941	-0-	-531	-0-	34	1	2856	2	Y	45	45	0	1
							1	4	50	9					
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	36	1	2788	2	Y	49	49	0	1
							2	4	54	9					
*05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	61	1	2846	2	Y	20	21	0	-0-
							3	4	22	9					

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 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	EOM BALANCE
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	67	1	5202	2	Y	89	89	0	1
							98	9							
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	72	1	5233	2	Y	94	94	0	1
							1	4	103	9					
02	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	76	1	5345	2	Y	94	94	0	1
							3	4	103	9					
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	79	1	5645	2	Y	101	101	0	1
							2	4	111	9					
04	T. A.		5116	-0-	5116	5116	76	1	4947	2	Y	84	84	0	1
							1	4	92	9					
05	T. A.		5201	-0-	5201	10317	54	1	5000	2	Y	132	131	0	2
							2	4	145	9					

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	EOM BALANCE
12	14725	X	11667	-0-	-3058	-0-	121	1	11330	2	Y	194	194	0	2
							3	4	213	9					
01	14725	X	10990	-0-	-3735	-0-	113	1	10660	2	Y	192	192	0	2
							6	4	211	9					
02	12012	X	9419	-0-	-2593	-0-	98	1	9127	2	Y	172	172	0	2
							5	4	189	9					
03	12059	X	10349	-0-	-1710	-0-	120	1	10051	2	Y	158	158	0	2
							4	4	174	9					
04	11490	X	10212	-0-	-1278	-0-	127	1	9888	2	Y	172	172	0	2
							8	4	189	9					
05	11656	X	9595	-0-	-2061	-0-	200	1	9310	2	Y	68	69	0	1
							10	4	75	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. 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
12	30008	X	22766	-0-		-7242	-0-	236	1	22108	2	Y	378	379	0			4
								6	4	416	9							
01	28489	X	23952	-0-		-4537	-0-	247	1	23232	2	Y	418	417	0			5
								13	4	460	9							
02	23716	X	21613	-0-		-2103	-0-	225	1	20944	2	Y	394	394	0			5
								11	4	433	9							
03	25637	X	21899	-0-		-3738	-0-	254	1	21268	2	Y	335	336	0			4
								8	4	369	9							
04	23190	X	18693	-0-		-4497	-0-	233	1	18098	2	Y	316	316	0			4
								14	4	348	9							
05	23963	X	20619	-0-		-3344	-0-	430	1	20006	2	Y	146	148	0			2
								22	4	161	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. 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
12	14508	X	12624	-0-		-1884	-0-	12503	2	121	9	N	110	72	0	47	1	48
01	12834	X	9277	-0-		-3557	-0-	9149	2	128	9	N	116	56	0	80	1	28
02	11396	X	8817	-0-		-2579	-0-	8692	2	125	9	N	114	100	1			42
03	12617	X	9653	-0-		-2964	-0-	9559	2	94	9	N	85	99	1			28
04	12210	X	9304	-0-		-2906	-0-	9201	2	103	9	N	94	99	1			23
05	12617	X	9711	-0-		-2906	-0-	9606	2	105	9	N	95	79	1			39

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. 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
12	15624	X	12783	-0-		-2841	-0-	158	1	12392	2	Y	211	212	0			2
								1	4	232	9							
01	15376	X	10880	-0-		-4496	-0-	144	1	10526	2	Y	190	190	0			2
								1	4	209	9							
02	12936	X	9726	-0-		-3210	-0-	134	1	9405	2	Y	165	165	0			2
								5	4	182	9							
03	14322	X	10274	-0-		-4048	-0-	139	1	9935	2	Y	178	178	0			2
								4	4	196	9							
04	11970	X	10129	-0-		-1841	-0-	151	1	9792	2	Y	167	167	0			2
								2	4	184	9							
05	12369	X	9647	-0-		-2722	-0-	100	1	9272	2	Y	246	244	0			4
								4	4	271	9							

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. 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
12	59334	X	44897	-0-		-14437	-0-	465	1	43600	2	Y	745	747	0			8
								12	4	820	9							
01	54188	X	43408	-0-		-10780	-0-	448	1	42103	2	Y	758	757	0			9
								23	4	834	9							
02	46844	X	38560	-0-		-8284	-0-	402	1	37366	2	Y	703	703	0			9
								19	4	773	9							
03	48856	X	38236	-0-		-10620	-0-	444	1	37136	2	Y	584	586	0			7
								14	4	642	9							
04	41340	X	34149	-0-		-7191	-0-	425	1	33062	2	Y	578	577	0			8
								26	4	636	9							
05	42718	X	34802	-0-		-7916	-0-	726	1	33767	2	Y	247	251	0			4
								37	4	272	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. 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
12	84599	X	72502	-0-		-12097	-0-	752	1	70407	2	Y	1204	1207	0			13
								19	4	1324	9							
01	83111	X	68446	-0-		-14665	-0-	706	1	66388	2	Y	1195	1194	0			14
								37	4	1315	9							
02	75068	X	58614	-0-		-16454	-0-	610	1	56799	2	Y	1069	1069	0			14
								29	4	1176	9							
03	79794	X	56792	-0-		-23002	-0-	659	1	55158	2	Y	868	871	0			11
								20	4	955	9							
04	68670	X	47011	-0-		-21659	-0-	585	1	45517	2	Y	794	795	0			10
								36	4	873	9							
05	70959	X	38670	-0-		-32289	-0-	807	1	37519	2	Y	275	281	0			4
								41	4	303	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. 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
12	99975	X	60531	-0-		-39444	-0-	750	1	58676	2	Y	999	1003	0			10
								6	4	1099	9							
01	87668	X	58052	-0-		-29616	-0-	770	1	56161	2	Y	1014	1013	0			11
								6	4	1115	9							
02	75236	X	39316	-0-		-35920	-0-	541	1	38020	2	Y	668	670	0			9
								20	4	735	9							
03	76136	X	41208	-0-		-34928	-0-	558	1	39849	2	Y	714	714	0			9
								16	4	785	9							
04	63900	X	63391	-0-		-509	-0-	945	1	61287	2	Y	1043	1038	0			14
								12	4	1147	9							
*05	74649	X	74649	-0-		-0-	-0-	775	1	71758	2	Y	1898	1882	0			30
								28	4	2088	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. 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
12	59949	X	59949	-0-		-0-	-0-	622	1	58218	2	Y	994	997	0			10
								16	4	1093	9							
01	58457	X	58457	-0-		-0-	-0-	603	1	56699	2	Y	1022	1020	0			12
								31	4	1124	9							
02	51870	X	51870	-0-		-0-	-0-	540	1	50265	2	Y	945	945	0			12
								25	4	1040	9							
03	56916	X	52218	-0-		-4698	-0-	606	1	50715	2	Y	798	800	0			10
								19	4	878	9							
04	59910	X	47083	-0-		-12827	-0-	586	1	45586	2	Y	795	795	0			10
								36	4	875	9							
05	59954	X	46846	-0-		-13108	-0-	978	1	45453	2	Y	333	338	0			5
								49	4	366	9							

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) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48701	X	31273	-0-		-17428	-0-	324	1	30371	2	Y	518	521	0			5
								8	4	570	9							
01	48701	X	33524	-0-		-15177	-0-	346	1	32515	2	Y	586	584	0			7
								18	4	645	9							
02	43988	X	30529	-0-		-13459	-0-	318	1	29584	2	Y	556	556	0			7
								15	4	612	9							
03	39804	X	29364	-0-		-10440	-0-	341	1	28518	2	Y	449	450	0			6
								11	4	494	9							
04	35340	X	24445	-0-		-10895	-0-	304	1	23669	2	Y	412	413	0			5
								19	4	453	9							
05	33790	X	24691	-0-		-9099	-0-	515	1	23956	2	Y	176	178	0			3
								26	4	194	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21049	X	16906	-0-	-4143	-0-	175	1	16419	2	Y	280	281	0			3
							4	4	308	9							
01	19313	X	16321	-0-	-2992	-0-	168	1	15830	2	Y	285	285	0			3
							9	4	314	9							
02	16912	X	14518	-0-	-2394	-0-	151	1	14068	2	Y	265	265	0			3
							7	4	292	9							
03	17825	X	14810	-0-	-3015	-0-	172	1	14383	2	Y	227	227	0			3
							5	4	250	9							
04	17250	X	13641	-0-	-3609	-0-	170	1	13208	2	Y	230	230	0			3
							10	4	253	9							
05	16895	X	13630	-0-	-3265	-0-	284	1	13225	2	Y	97	98	0			2
							14	4	107	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216008	X	113431	-0-	-102577	-0-	1176	1	110154	2	Y	1883	1887	0			20
							30	4	2071	9							
01	154752	X	107089	-0-	-47663	-0-	1105	1	103870	2	Y	1869	1868	0			21
							58	4	2056	9							
02	124768	X	87368	-0-	-37400	-0-	910	1	84663	2	Y	1593	1594	0			20
							43	4	1752	9							
03	115816	X	88304	-0-	-27512	-0-	1025	1	85762	2	Y	1350	1353	0			17
							32	4	1485	9							
04	112080	X	81521	-0-	-30559	-0-	1015	1	78929	2	Y	1377	1376	0			18
							62	4	1515	9							
05	113429	X	81269	-0-	-32160	-0-	1696	1	78852	2	Y	577	586	0			9
							86	4	635	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45632	X	36590	-0-	-9042	-0-	453	1	35470	2	Y	604	607	0			6
							3	4	664	9							
01	42408	X	34653	-0-	-7755	-0-	460	1	33523	2	Y	605	604	0			7
							4	4	666	9							
02	38472	X	28465	-0-	-10007	-0-	392	1	27527	2	Y	483	484	0			6
							15	4	531	9							
03	42594	X	28654	-0-	-13940	-0-	388	1	27708	2	Y	497	497	0			6
							11	4	547	9							
04	41220	X	25700	-0-	-15520	-0-	383	1	24847	2	Y	423	423	0			6
							5	4	465	9							
05	36580	X	22448	-0-	-14132	-0-	233	1	21579	2	Y	570	567	0			9
							9	4	627	9							

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
12	28803	X	28803	-0-	-0-	-0-	357	1	27920	2	Y	475	477	0			5
							3	4	523	9							
01	35417	X	35417	-0-	-0-	-0-	470	1	34263	2	Y	618	616	0			7
							4	4	680	9							
02	32084	X	32084	-0-	-0-	-0-	442	1	31026	2	Y	545	545	0			7
							16	4	600	9							
03	34525	X	34525	-0-	-0-	-0-	468	1	33385	2	Y	598	598	0			7
							14	4	658	9							
04	22860	X	22567	-0-	-293	-0-	336	1	21818	2	Y	372	374	0			5
							4	4	409	9							
*05	32684	X	32684	-0-	-0-	-0-	340	1	31418	2	Y	831	823	0			13
							12	4	914	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. 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
12	77903	X	50878	-0-	-27025	-0-	631	1	49318	2	Y	840	843	0			9
							5	4	924	9							
01	72850	X	42980	-0-	-29870	-0-	570	1	41581	2	Y	750	751	0			8
							4	4	825	9							
02	61880	X	32352	-0-	-29528	-0-	445	1	31285	2	Y	550	551	0			7
							17	4	605	9							
*03	62062	X	34603	-0-	-27459	-0-	469	1	33452	2	Y	607	600	0			7
							14	4	668	9							
*04	54330	X	29677	-0-	-24653	-0-	442	1	28685	2	Y	495	489	0			6
							5	4	545	9							
05	50871	X	33095	-0-	-17776	-0-	344	1	31812	2	Y	842	835	0			13
							13	4	926	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. 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
12	80104	X	45002	-0-	-35102	-0-	558	1	43623	2	Y	743	746	0			8
							4	4	817	9							
01	78306	X	38173	-0-	-40133	-0-	507	1	36928	2	Y	667	667	0			8
							4	4	734	9							
02	61908	X	35079	-0-	-26829	-0-	483	1	33923	2	Y	595	595	0			8
							18	4	655	9							
03	60388	X	30490	-0-	-29898	-0-	413	1	29483	2	Y	529	530	0			7
							12	4	582	9							
04	51000	X	32199	-0-	-18801	-0-	480	1	31131	2	Y	529	529	0			7
							6	4	582	9							
05	45012	X	33855	-0-	-11157	-0-	352	1	32543	2	Y	861	854	0			14
							13	4	947	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. 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
12	90241	X	54863	-0-	-35378	-0-	680	1	53181	2	Y	906	910	0			9
							5	4	997	9							
01	79577	X	47548	-0-	-32029	-0-	631	1	45999	2	Y	830	830	0			9
							5	4	913	9							
02	68208	X	39254	-0-	-28954	-0-	540	1	37960	2	Y	667	667	0			9
							20	4	734	9							
03	69378	X	28815	-0-	-40563	-0-	390	1	27865	2	Y	499	502	0			6
							11	4	549	9							
04	61470	X	41136	-0-	-20334	-0-	613	1	39771	2	Y	677	674	0			9
							7	4	745	9							
*05	57776	X	57776	-0-	-0-	-0-	600	1	55538	2	Y	1469	1455	0			23
							22	4	1616	9							

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. 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
12	74462	X	44510	-0-	-29952	-0-	552	1	43144	2	Y	736	738	0			8
							4	4	810	9							
01	62744	X	33678	-0-	-29066	-0-	447	1	32581	2	Y	588	589	0			7
							3	4	647	9							
02	52528	X	28215	-0-	-24313	-0-	388	1	27286	2	Y	479	480	0			6
							14	4	527	9							
03	52886	X	27920	-0-	-24966	-0-	378	1	26999	2	Y	484	484	0			6
							11	4	532	9							
04	47790	X	25430	-0-	-22360	-0-	379	1	24586	2	Y	418	419	0			5
							5	4	460	9							
05	44516	X	23979	-0-	-20537	-0-	249	1	23049	2	Y	611	606	0			10
							9	4	672	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. 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
12	74710	X	59153	-0-	-15557	-0-	733	1	57341	2	Y	976	979	0			10
							5	4	1074	9							
01	74710	X	52128	-0-	-22582	-0-	692	1	50430	2	Y	910	910	0			10
							5	4	1001	9							
02	61236	X	46097	-0-	-15139	-0-	634	1	44578	2	Y	783	783	0			10
							24	4	861	9							
03	62868	X	44840	-0-	-18028	-0-	607	1	43359	2	Y	778	778	0			10
							18	4	856	9							
04	57600	X	38641	-0-	-18959	-0-	576	1	37359	2	Y	635	637	0			8
							7	4	699	9							
05	59148	X	38353	-0-	-20795	-0-	398	1	36866	2	Y	976	968	0			16
							15	4	1074	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. 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
12	155682	X	110740	-0-	-44942	-0-	1372	1	107347	2	Y	1828	1836	0			19
							10	4	2011	9							
01	155682	X	94849	-0-	-60833	-0-	1259	1	91758	2	Y	1656	1656	0			19
							10	4	1822	9							
02	119644	X	95773	-0-	-23871	-0-	1318	1	92617	2	Y	1626	1624	0			21
							49	4	1789	9							
03	130076	X	93299	-0-	-36777	-0-	1264	1	90218	2	Y	1618	1619	0			20
							37	4	1780	9							
04	125880	X	69011	-0-	-56869	-0-	1029	1	66719	2	Y	1136	1141	0			15
							13	4	1250	9							
05	110732	X	78657	-0-	-32075	-0-	817	1	75609	2	Y	2001	1984	0			32
							30	4	2201	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. 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
12	46624	X	27708	-0-	-18916	-0-	343	1	26859	2	Y	457	459	0			5
							3	4	503	9							
01	45446	X	27905	-0-	-17541	-0-	370	1	26996	2	Y	487	486	0			6
							3	4	536	9							
02	34272	X	25672	-0-	-8600	-0-	353	1	24826	2	Y	436	436	0			6
							13	4	480	9							
03	33480	X	30187	-0-	-3293	-0-	409	1	29190	2	Y	524	523	0			7
							12	4	576	9							
04	30720	X	29102	-0-	-1618	-0-	434	1	28137	2	Y	478	479	0			6
							5	4	526	9							
05	28427	X	27424	-0-	-1003	-0-	285	1	26361	2	Y	698	693	0			11
							10	4	768	9							

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. 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
12	25544	X	16022	-0-	-9522	-0-	15243	2	779	9	Y	708	461	0	300	1	309
01	19313	X	12366	-0-	-6947	-0-	11544	2	822	9	Y	747	361	0	513	1	182
02	16996	X	10547	-0-	-6449	-0-	9751	2	796	9	Y	724	640	1			266
03	17019	X	10794	-0-	-6225	-0-	10199	2	595	9	Y	541	630	1			177
04	16470	X	10251	-0-	-6219	-0-	9589	2	662	9	Y	602	633	1			146
05	16027	X	10207	-0-	-5820	-0-	9536	2	671	9	Y	610	505	1			251

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93930	X	56679	-0-	-37251	-0-	702	1	54942	2	Y	936	940	0			10
							5	4	1030	9							
01	89931	X	47674	-0-	-42257	-0-	633	1	46121	2	Y	832	833	0			9
							5	4	915	9							
02	70924	X	39711	-0-	-31213	-0-	546	1	38402	2	Y	675	675	0			9
							20	4	743	9							
03	73129	X	39833	-0-	-33296	-0-	540	1	38517	2	Y	691	691	0			9
							16	4	760	9							
04	67020	X	35047	-0-	-31973	-0-	522	1	33884	2	Y	577	578	0			8
							6	4	635	9							
05	56668	X	36890	-0-	-19778	-0-	383	1	35461	2	Y	938	931	0			15
							14	4	1032	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33790	X	25982	-0-	-7808	-0-	322	1	25186	2	Y	429	432	0			4
							2	4	472	9							
01	33790	X	25796	-0-	-7994	-0-	342	1	24955	2	Y	451	450	0			5
							3	4	496	9							
02	30520	X	26230	-0-	-4290	-0-	361	1	25365	2	Y	446	445	0			6
							13	4	491	9							
03	33790	X	24842	-0-	-8948	-0-	337	1	24022	2	Y	430	431	0			5
							10	4	473	9							
04	33210	X	21457	-0-	-11753	-0-	320	1	20744	2	Y	354	354	0			5
							4	4	389	9							
05	29047	X	21232	-0-	-7815	-0-	221	1	20409	2	Y	540	536	0			9
							8	4	594	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111879	X	44277	-0-	-67602	-0-	549	1	42919	2	Y	732	735	0			8
							4	4	805	9							
01	102238	X	36829	-0-	-65409	-0-	489	1	35630	2	Y	642	643	0			7
							4	4	706	9							
02	71260	X	28476	-0-	-42784	-0-	392	1	27537	2	Y	484	485	0			6
							15	4	532	9							
03	65596	X	28059	-0-	-37537	-0-	380	1	27132	2	Y	487	487	0			6
							11	4	536	9							
04	53340	X	27426	-0-	-25914	-0-	409	1	26516	2	Y	451	451	0			6
							5	4	496	9							
05	44268	X	40852	-0-	-3416	-0-	424	1	39269	2	Y	1039	1028	0			17
							16	4	1143	9							

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
12	104842	X	51516	-0-	-53326	-0-	638	1	49937	2	Y	851	863	0			9
							5	4	936	9							
01	104842	X	44348	-0-	-60494	-0-	589	1	42904	2	Y	774	774	0			9
							4	4	851	9							
02	90748	X	33908	-0-	-56840	-0-	467	1	32791	2	Y	575	577	0			7
							17	4	633	9							
03	100471	X	34937	-0-	-65534	-0-	473	1	33782	2	Y	607	606	0			8
							14	4	668	9							
04	73500	X	30110	-0-	-43390	-0-	449	1	29111	2	Y	495	496	0			7
							5	4	545	9							
05	51522	X	31503	-0-	-20019	-0-	327	1	30283	2	Y	801	795	0			13
							12	4	881	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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. 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
12	146723	X	126527	-0-	-20196	-0-	1312	1	122872	2	Y	2100	2107	0			22
							33	4	2310	9							
01	146723	X	113923	-0-	-32800	-0-	1175	1	110499	2	Y	1989	1989	0			22
							61	4	2188	9							
02	132524	X	97842	-0-	-34682	-0-	1019	1	94811	2	Y	1785	1784	0			23
							48	4	1964	9							
03	146723	X	96210	-0-	-50513	-0-	1117	1	93441	2	Y	1470	1475	0			18
							35	4	1617	9							
04	136020	X	80692	-0-	-55328	-0-	1005	1	78126	2	Y	1364	1364	0			18
							61	4	1500	9							
05	126542	X	75734	-0-	-50808	-0-	1580	1	73482	2	Y	538	547	0			9
							80	4	592	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. 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
12	184698	X	76303	-0-	-108395	-0-	791	1	74099	2	Y	1266	1277	0			13
							20	4	1393	9							
01	184698	X	55114	-0-	-129584	-0-	569	1	53456	2	Y	963	965	0			11
							30	4	1059	9							
02	166824	X	41269	-0-	-125555	-0-	430	1	39991	2	Y	753	754	0			10
							20	4	828	9							
03	76322	X	39180	-0-	-37142	-0-	455	1	38053	2	Y	598	601	0			7
							14	4	658	9							
04	112920	X	33488	-0-	-79432	-0-	417	1	32423	2	Y	566	566	0			7
							25	4	623	9							
05	76291	X	30592	-0-	-45699	-0-	638	1	29683	2	Y	217	221	0			3
							32	4	239	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. 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
12	260586	X	222622	-0-	-37964	-0-	2308	1	216191	2	Y	3695	3656	0			39
							58	4	4065	9							
01	260586	X	195402	-0-	-65184	-0-	2016	1	189528	2	Y	3412	3412	0			39
							105	4	3753	9							
02	235368	X	158850	-0-	-76518	-0-	1654	1	153932	2	Y	2896	2898	0			37
							78	4	3186	9							
03	260586	X	161631	-0-	-98955	-0-	1877	1	156978	2	Y	2471	2477	0			31
							58	4	2718	9							
04	252180	X	132029	-0-	-120151	-0-	1644	1	127831	2	Y	2231	2233	0			29
							100	4	2454	9							
05	222611	X	126217	-0-	-96394	-0-	2634	1	122464	2	Y	896	911	0			14
							133	4	986	9							

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. 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
12	101952	X	87142	-0-	-14810	-0-	1100	1	86031	2	N	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
01	117056	X	102444	-0-	-14612	-0-	1386	1	101043	2	N	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
02	105728	X	100600	-0-	-5128	-0-	1411	1	99133	2	N	4	4	0			-0-
							52	4	4	9							
03	117056	X	98443	-0-	-18613	-0-	1359	1	97040	2	N	4	4	0			-0-
							40	4	4	9							
*04	113280	X	71975	-0-	-41305	-0-	1093	1	70866	2	N	3	3	0			-0-
							13	4	3	9							
*05	111383	X	88614	-0-	-22769	-0-	947	1	87625	2	N	6	6	0			-0-
							35	4	7	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	169764	X	113969	-0-	-55795	-0-	1199	1	112703	2	N	4	4	0			-0-
							63	4	4	9							
02	169764	X	83843	-0-	-85921	-0-	891	1	82907	2	N	3	3	0			-0-
							42	4	3	9							
03	187953	X	64213	-0-	-123740	-0-	758	1	63428	2	N	4	4	0			-0-
							23	4	4	9							
*04	181890	X	46044	-0-	-135846	-0-	584	1	45421	2	N	3	3	0			-0-
							36	4	3	9							
*05	187953	X	42690	-0-	-145263	-0-	898	1	41740	2	N	6	6	0			-0-
							45	4	7	9							

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

01	0	W	72791	-0-	72791	72791	70959	2	1832	9	N	1665	1338	0			327
02	0	W	66096	-0-	66096	138887	64407	2	1689	9	N	1535	1747	0			115
03	0	W	63905	-0-	63905	202792	62362	2	1543	9	N	1403	1359	0			159
*04	251823	X	49031	-0-	-202792	-0-	47803	2	1228	9	N	1116	1159	0			116
*05	60698	X	41870	-0-	-18828	-0-	40805	2	1065	9	N	968	762	0			206

DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

01	26435	X	-0-	-0-	-26435	-0-					Y	-0-					-0-
02	148036	X	-0-	-0-	-148036	-0-					Y	-0-					-0-
03	163897	X	-0-	-0-	-163897	-0-					Y	86	85	0			1
04	158610	X	-0-	-0-	-158610	-0-					Y	69	69	0			1
05	163897	X	-0-	-0-	-163897	-0-					Y	128	127	0			2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.11226 - 11727

*12	85150	X	85150	-0-	-0-	-0-	1055	1	82540	2	Y	1406	1391	0			15
							8	4	1547	9							
*01	70727	X	70727	-0-	-0-	-0-	939	1	68422	2	Y	1235	1236	0			14
							7	4	1359	9							
*02	72456	X	72456	-0-	-0-	-0-	997	1	70069	2	Y	1230	1228	0			16
							37	4	1353	9							
*03	68800	X	68800	-0-	-0-	-0-	932	1	66529	2	Y	1193	1194	0			15
							27	4	1312	9							
*04	62760	X	49802	-0-	-12958	-0-	742	1	48150	2	Y	819	823	0			11
							9	4	901	9							
*05	61868	X	61868	-0-	-0-	-0-	643	1	59471	2	Y	1573	1559	0			25
							24	4	1730	9							

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

12	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	4237	1	1554	2	N	50					110
							55	9									
01	5766	X	4379	-0-	-1387	-0-	3000	1	1340	2	N	35					145
							39	9									
02	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	3546	1	1458	2	N	42					187
							46	9									
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	4859	1	1064	2	N	69	189	1			67
							76	9									
04	5760	X	3971	-0-	-1789	-0-	3476	1	454	2	N	37					104
							41	9									
05	5859	X	5748	-0-	-111	-0-	4425	1	1276	2	N	43					147
							47	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					14
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					14
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					14
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	4336	1	1590	2	Y	50					156
							55	9									
01	4898	X	4318	-0-	-580	-0-	2930	1	1309	2	Y	72					228
							79	9									
02	4424	X	3420	-0-	-1004	-0-	2387	1	981	2	Y	47	192	1			83
							52	9									
03	5053	X	4292	-0-	-761	-0-	3458	1	757	2	Y	70					153
							77	9									
04	4200	X	3099	-0-	-1101	-0-	2715	1	354	2	Y	27					180
							30	9									
05	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	3200	1	922	2	Y	45	167	1			58
							50	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	176	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	14	12	1			3
							15	9									
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	17	1	145	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	20	1	155	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	23	1	154	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	17	1	108	2	Y	12	12	1			1
							13	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022		210	-0-	-4812	-0-	14	1	4	2	N	20	20	8			20
							170	3	22	9							
01	5022		82	-0-	-4940	-0-	5	1	1	2	N	13	13	8			20
							62	3	14	9							
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			20
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	1	8			20
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					20
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20

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

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

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

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

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

12	0	W	6376	-0-	6376		19573	470	1	150	2	N	44	3	8									54
								5708	3	48	9													
01	0	W	5259	-0-	5259		24832	399	1	110	2	N	79	1	8									132
								4663	3	87	9													
02	0	W	4154	-0-	4154		28986	295	1	83	2	N	78	189	1	1	8							20
								3690	3	86	9													
03	0		4001	-0-	4001	B	32987	289	1	106	2	N	58	1	8									77
								3542	3	64	9													
04	7526		3380	-0-	-4146	B	28841	248	1	281	2	N	40											117
								2807	3	44	9													
*05	2577		3102	-0-	525	B	29366	239	1	85	2	N	37											154
								2737	3	41	9													

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
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
12	3007	#	2581	-0-	-426	-0-	493	1	2049	2	Y	35					174
							39	9									
01	2666	#	2152	-0-	-514	-0-	489	1	1612	2	Y	46					220
							51	9									
02	2408	#	2055	-0-	-353	-0-	425	1	1606	2	Y	22	118	1			124
							24	9									
03	0		184	-0-	184 B	184	51	1	121	2	Y	11					135
							12	9									
04	2065	N	402	-0-	-1663 B	-0-	169	1	223	2	Y	9					144
							10	9									
05	2263	N	1859	-0-	-404 B	-0-	412	1	1416	2	Y	28					172
							31	9									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		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
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8 102	1 3	3	2	N	-0-					74
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19 216	1 3	22 1	2 9	N	1	1	8			74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	551 6699	1 3	176 24	2 9	N	22	16	8			170
01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	566 6620	1 3	157 52	2 9	N	47	181	1	24	8	12
02	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	488 6092	1 3	137 65	2 9	N	59	34	8			37
03	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	576 7056	1 3	212 61	2 9	N	55	23	8			69
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	599 6795	1 3	681 58	2 9	N	53	12	8			110
*05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	753 8636	1 3	268 22	2 9	N	20	11	8			119

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 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
12	1891	N	1541	-0-	-350	-0-	114 1390	1 3	36 1	2 9	N	1	1	8			69
01	1767	N	838	-0-	-929	-0-	65 755	1 3	18	2	N	-0-					69
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	103 1285	1 3	29 3	2 9	N	3	3	8			69
03	1550	N	584	-0-	-966	-0-	43 524	1 3	16 1	2 9	N	1	1	8			69
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					69
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					69

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	60780	X	NO RPT	-0-	-60780	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	62806	X	NO RPT	-0-	-62806	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 216063 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8393 - 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
12	2325	N	380	-0-	-1945	-0-	30	1	346	2	Y	4	33	1			20
							4	9									
01	1860	N	808	-0-	-1052	-0-	71	1	726	2	Y	10					30
							11	9									
02	1064	N	989	-0-	-75	-0-	70	1	898	2	Y	19					49
							21	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	97	1	1426	2	Y	19	36	1			32
							21	9									
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	101	1	1465	2	Y	10					42
							11	9									
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	108	1	1289	2	Y	26	37	1			31
							29	9									

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
12	3751	X	3282	-0-	-469	-0-	257	1	3002	2	Y	21	75	1			40
							23	9									
01	3658	X	1603	-0-	-2055	-0-	141	1	1439	2	Y	21					61
							23	9									
02	3220	X	2115	-0-	-1105	-0-	150	1	1932	2	Y	30					91
							33	9									
03	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	202	1	2951	2	Y	30	67	1			54
							33	9									
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	250	1	3612	2	Y	16					70
							18	9									
05	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	250	1	2975	2	Y	34	58	1			46
							37	9									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4310	-0-	-1053	-0-	337	1	3945	2	Y	25	80	1			43
							28	9									
01	5053	X	2239	-0-	-2814	-0-	197	1	2022	2	Y	18					61
							20	9									
02	4564	X	2962	-0-	-1602	-0-	210	1	2713	2	Y	35					96
							39	9									
03	5053	X	4458	-0-	-595	-0-	282	1	4124	2	Y	47	78	1			65
							52	9									
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	294	1	4248	2	Y	24					89
							26	9									
05	4309	X	4061	-0-	-248	-0-	309	1	3675	2	Y	70	88	1			71
							77	9									

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 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
12	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	207	1	859	2	Y	20					86
							22	9									
01	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	261	1	862	2	Y	18					104
							20	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	250	1	947	2	Y	18	59	1			63
							20	9									
03	1085	N	364	-0-	-721	-0-	99	1	231	2	Y	31					94
							34	9									
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	481	1	634	2	Y	18					112
							20	9									
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	263	1	905	2	Y	19					131
							21	9									

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					79
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					79
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					79
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					79
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					79
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					79

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			-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-

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
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

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

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 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
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	121	1	39	2	N	-0-					-0-
							1469	3									
01	1829	N	840	-0-	-989	-0-	65	1	18	2	N	-0-					-0-
							757	3									
02	1792	N	1647	-0-	-145	-0-	119	1	34	2	N	1	1	8			-0-
							1493	3	1	9							
03	1643	N	1270	-0-	-373	-0-	93	1	34	2	N	-0-					-0-
							1143	3									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	72	2	N	-0-					-0-
							720	3									
05	1829	N	123	-0-	-1706	-0-	10	1	3	2	N	-0-					-0-
							110	3									

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	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
BRANN, REGINA WELL #: 5 RRCID -> 175353 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9948 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 177337 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 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
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	93	1	30	2	N	3	3	8			40
							1128	3	3	9							
01	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	93	1	26	2	N	3	3	8			40
							1084	3	3	9							
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	78	1	22	2	N	5	5	8			40
							974	3	6	9							
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	91	1	34	2	N	4	4	8			40
							1118	3	4	9							
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	86	1	98	2	N	3	3	8			40
							976	3	3	9							
05	1209	N	937	-0-	-272	-0-	73	1	26	2	N	2	2	8			40
							836	3	2	9							

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

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

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

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

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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 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
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	20	1	6	2	N	2	2	8			37
						245	3	2	9							
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	20	1	6	2	N	1	1	8			37
						235	3	1	9							
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	16	1	5	2	N	2	2	8			37
						203	3	2	9							
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	17	1	6	2	N	2	2	8			37
						203	3	2	9							
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	17	1	19	2	N	-0-					37
						192	3									
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	19	1	7	2	N	1	1	8			37
						218	3	1	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COATES,G.H."B" WELL #: 2 RRCID -> 177698 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10270

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

12	248	N	231	-0-	-17	-0-	14 7	1 9	210	3	Y	6	6	1				3
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	221	3	Y	6	7	1				2
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	205	3	Y	5	5	1				2
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	214	3	Y	4	5	1				1
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13 3	1 4	213 4	3 9	Y	4	3	1				2
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	1 4	236 6	3 9	Y	5	4	1				3

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1179	-0-	-371	-0-	69	1	1025	3	Y	77	79	1			36
							85	9									
01	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	63	1	989	3	Y	80	86	1			30
							1	4	88	9							
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	899	3	Y	58	56	1			32
							1	4	64	9							
03	1178	N	948	-0-	-230	-0-	55	1	817	3	Y	69	78	1			23
							76	9									
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	51	1	808	3	Y	61	58	1			26
							10	4	67	9							
05	1085	N	828	-0-	-257	-0-	45	1	706	3	Y	67	62	1			31
							3	4	74	9							

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	124	1	40	2	Y	-0-					108
							1508	3									
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	180	1	50	2	Y	38	130	1			16
							2105	3	42	9							
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	148	1	42	2	Y	-0-					16
							1855	3									
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	177	1	65	2	Y	16	1	8			31
							2166	3	18	9							
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	204	1	231	2	Y	26					57
							2308	3	29	9							
*05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	220	1	78	2	Y	20					77
							2526	3	22	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	161	1	51	2	N	61					108
							1960	3	67	9							
01	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	163	1	45	2	N	-0-					108
							1908	3									
02	1932	N	1733	-0-	-199	-0-	125	1	35	2	N	8					116
							1564	3	9	9							
03	2232	N	1971	-0-	-261	-0-	143	1	53	2	N	16	1	8			131
							1757	3	18	9							
04	2040	N	1674	-0-	-366	-0-	123	1	139	2	N	20					151
							1390	3	22	9							
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	150	1	53	2	N	4					155
							1719	3	4	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014 - W/O TO 04-275011

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	124	1	40	2	N	2	2	8			60
							1511	3	2	9							
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	133	1	37	2	N	3	3	8			60
							1550	3	3	9							
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	107	1	30	2	N	6	6	8			60
							1340	3	7	9							
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	119	1	44	2	N	4	4	8			60
							1455	3	4	9							
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	117	1	132	2	N	3	3	8			60
							1322	3	3	9							
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	126	1	45	2	N	3	3	8			60
							1442	3	3	9							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	527	N	457	-0-	-70	-0-	31	1	10	2	N	40					183
							372	3	44	9							
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	10	2	N	67	195	1			55
							433	3	74	9							
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	23	1	7	2	N	60					115
							290	3	66	9							
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	13	2	N	35					150
							429	3	39	9							
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	29	1	33	2	N	72	194	1			28
							329	3	79	9							
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	15	2	N	20					48
							490	3	22	9							

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

12	8804	X	7345	-0-	-1459	-0-	541	1	173	2	N	49					167
							6577	3	54	9							
01	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	674	1	187	2	N	54	180	1			41
							7882	3	59	9							
02	7896	X	7607	-0-	-289	-0-	549	1	155	2	N	34					75
							6866	3	37	9							
03	8060	X	7518	-0-	-542	-0-	547	1	201	2	N	68					143
							6695	3	75	9							
04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	536	1	609	2	N	37					180
							6075	3	41	9							
*05	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	600	1	214	2	N	28	175	1			33
							6883	3	31	9							

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3038	X	3006	-0-	-32	-0-	218	1	70	2	N	62					84
							2650	3	68	9							
01	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	221	1	61	2	N	96					180
							2585	3	106	9							
02	2744	X	2685	-0-	-59	-0-	185	1	52	2	N	120	194	1	1	8	105
							2316	3	132	9							
03	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	213	1	78	2	N	102	192	1			15
							2608	3	112	9							
04	2940	X	2632	-0-	-308	-0-	190	1	216	2	N	62					77
							2158	3	68	9							
*05	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	233	1	83	2	N	63					140
							2671	3	69	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	630	1	201	2	N	112	1	8			131
							7663	3	123	9							
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	648	1	180	2	N	69	179	1	1	8	20
							7577	3	76	9							
02	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	502	1	141	2	N	18	3	8			35
							6269	3	20	9							
03	5363	X	4367	-0-	-996	-0-	313	1	115	2	N	97	1	8			131
							3832	3	107	9							
04	8280	X	4026	-0-	-4254	-0-	298	1	338	2	N	10	2	8			139
							3379	3	11	9							
05	8556	X	5917	-0-	-2639	-0-	460	1	164	2	N	9	2	8			146
							5283	3	10	9							

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 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
12	4123	X	2961	-0-	-1162	-0-	2838	2	123	9	Y	112	105	0			154
01	4123	X	3117	-0-	-1006	-0-	3042	2	75	9	Y	68	107	0			115
02	3108	X	2785	-0-	-323	-0-	2665	2	120	9	Y	109	106	0			118
03	3131	X	1743	-0-	-1388	-0-	1655	2	88	9	Y	80	104	0			94
04	T. A.		3134	-0-	3134	3134	3073	2	61	9	Y	55	94	0			55
05	T. A.		2962	-0-	2962	6096	2904	2	58	9	Y	53					108

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	713	N	703	-0-	-10	-0-	52 634	1 3	17	2	N	-0-					-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	53 619	1 3	15	2	N	-0-					-0-
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	46 578	1 3	13	2	N	-0-					-0-
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	52 637	1 3	19	2	N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	50 572	1 3	57	2	N	-0-					-0-
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	56 645	1 3	20	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

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

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	326	1	104	2	N	53					131
						3958	3	58	9							
01	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	336	1	93	2	N	125	196	1			60
						3929	3	138	9							
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	279	1	79	2	N	124	171	1			13
						3492	3	136	9							
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	314	1	116	2	N	104	1	8			116
						3849	3	114	9							
04	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	299	1	339	2	N	85	185	1			16
						3387	3	94	9							
*05	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	348	1	124	2	N	43					59
						3990	3	47	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

12	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	809	1	258	2	N	77	5	8			87
						9830	3	85	9							
01	10912 X	10773	-0-	-139	-0-	828	1	229	2	N	34	6	8			115
						9679	3	37	9							
02	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	724	1	204	2	N	97	186	1	9	8	17
						9047	3	107	9							
03	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	800	1	294	2	N	75	7	8			85
						9789	3	83	9							
04	10620 X	10396	-0-	-224	-0-	769	1	873	2	N	35	3	8			117
						8715	3	39	9							
05	11222 X	10950	-0-	-272	-0-	849	1	302	2	N	50	3	8			164
						9744	3	55	9							

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 166581 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 12946 PERF.11684 - 11764

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

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

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3100	N	3336	-0-	236	236	248	1	79	2	N	-0-					55
							3009	3									
01	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	221	1	61	2	N	2	2	8			55
							2580	3	2	9							
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	193	1	54	2	N	1	1	8			55
							2412	3	1	9							
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	224	1	82	2	N	1	1	8			55
							2737	3	1	9							
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	182	1	207	2	N	1	1	8			55
							2062	3	1	9							
*05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	158	1	56	2	N	1	1	8			55
							1815	3	1	9							

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	7161	X	6745	-0-	-416	-0-	497	1	159	2	N	41					116
							6044	3	45	9							
01	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	504	1	140	2	N	153	193	1	1	8	75
							5897	3	168	9							
02	6300	X	5913	-0-	-387	-0-	416	1	117	2	N	162	193	1	1	8	43
							5202	3	178	9							
03	6882	X	6446	-0-	-436	-0-	461	1	170	2	N	156	185	1	2	8	12
							5643	3	172	9							
04	6420	X	6106	-0-	-314	-0-	446	1	506	2	N	93					105
							5052	3	102	9							
*05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	528	1	188	2	N	256	192	1			169
							6055	3	282	9							

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
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	164	1	53	2	N	68	176	1			38
							1999	3	75	9							
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	179	1	50	2	N	80					118
							2098	3	88	9							
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	161	1	45	2	N	91	192	1			17
							2015	3	100	9							
03	3100	N	3224	-0-	124	124	234	1	86	2	N	40					57
							2860	3	44	9							
04	2764	N	2640	-0-	-124	-0-	196	1	223	2	N	-0-					57
							2221	3									
*05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	226	1	80	2	N	86					143
							2591	3	95	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	599	1	8918	3	Y	330	347	1			153
							1	4	363	9							
01	9610	X	9477	-0-	-133	-0-	548	1	8550	3	Y	339	363	1			129
							6	4	373	9							
02	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	554	1	8190	3	Y	264	244	1			149
							5	4	290	9							
03	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	685	1	10189	3	Y	353	382	1			120
							3	4	388	9							
04	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	577	1	9176	3	Y	340	312	1			148
							115	4	374	9							
*05	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	631	1	9817	3	Y	417	369	1			196
							40	4	459	9							

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	1	-0-	1	1	1	3				Y	-0-					-0-
03	T. A.	55	-0-	55	56	3	1	52	3		Y	-0-					-0-
04	62	N 6	-0-	-56	-0-	6	3				Y	-0-					-0-
05	1	N -0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

12	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	347	1	5174	3	Y	78	77	1			44
							86	9									
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	331	1	5157	3	Y	104	112	1			36
							3	4	114	9							
02	4760	X	4170	-0-	-590	-0-	259	1	3835	3	Y	69	71	1			34
							76	9									
03	5270	X	4874	-0-	-396	-0-	301	1	4485	3	Y	80	79	1			35
							88	9									
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	324	1	5154	3	Y	79	77	1			37
							87	9									
*05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	339	1	5275	3	Y	98	87	1			48
							108	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	55	1	854	3	Y	1					1
							1	4	1	9							
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	64	1	942	3	Y	3	2	1			2
							1	4	3	9							
03	372	N	60	-0-	-312	-0-	3	1	51	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	870	N	137	-0-	-733	-0-	8	1	123	3	Y	4	3	1			2
							2	4	4	9							
05	1023	N	164	-0-	-859	-0-	10	1	149	3	Y	4	5	1			1
							1	4	4	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	310	N	135	-0-	-175	-0-	8	1	119	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
01	279	N	126	-0-	-153	-0-	7	1	113	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	10	1	152	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	Y	4	3	1			2
							5	4	4	9							
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	Y	6	5	1			3
							2	4	7	9							

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

12	22742	X	22742	-0-	-0-	-0-	1410	1	20998	3	Y	302	332	1			144
							2	4	332	9							
01	21390	X	18359	-0-	-3031	-0-	1082	1	16883	3	Y	347	335	1			156
							12	4	382	9							
02	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	1483	1	21933	3	Y	383	330	1			209
							14	4	421	9							
03	21390	X	20503	-0-	-887	-0-	1264	1	18812	3	Y	384	473	1			120
							5	4	422	9							
04	22020	X	21322	-0-	-698	-0-	1232	1	19589	3	Y	233	286	1			67
							245	4	256	9							
05	26412	X	20958	-0-	-5454	-0-	1255	1	19532	3	Y	83	65	1			85
							80	4	91	9							

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

12	20150	X	19723	-0-	-427	-0-	1223	1	18215	3	Y	259	244	1			140
							285	9									
01	20088	X	18893	-0-	-1195	-0-	1116	1	17408	3	Y	325	350	1			115
							11	4	358	9							
02	18032	X	16443	-0-	-1589	-0-	1027	1	15183	3	Y	210	227	1			98
							2	4	231	9							
03	19964	X	18344	-0-	-1620	-0-	1140	1	16957	3	Y	224	219	1			103
							1	4	246	9							
04	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	1110	1	17652	3	Y	227	230	1			100
							250	9									
*05	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	1173	1	18264	3	Y	257	231	1			126
							283	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19716	X	15891	-0-	-3825	-0-	91	1	15615	3	Y	168	168	1			86
							185	9									
01	19313	X	15512	-0-	-3801	-0-	84	1	15198	3	Y	200	210	1			76
							10	4	220	9							
02	15624	X	11654	-0-	-3970	-0-	68	1	11438	3	Y	134	138	1			72
							1	4	147	9							
03	15903	X	15142	-0-	-761	-0-	90	1	14835	3	Y	196	176	1			92
							1	4	216	9							
04	15390	X	14981	-0-	-409	-0-	84	1	14699	3	Y	180	188	1			84
							198	9									
05	15903	X	15076	-0-	-827	-0-	85	1	14798	3	Y	175	174	1			85
							193	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	266	1	3958	3	Y	126	117	1			65
							139	9									
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	259	1	4037	3	Y	145	158	1			52
							3	4	160	9							
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	234	1	3456	3	Y	103	106	1			49
							113	9									
03	4185	X	3021	-0-	-1164	-0-	185	1	2745	3	Y	83	111	1			21
							91	9									
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	261	1	4146	3	Y	99	72	1			48
							109	9									
05	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	210	1	3273	3	Y	112	117	1			43
							123	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	537	1	172	2	N	21	1	8			40
							6534	3	23	9							
01	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	549	1	152	2	N	1	1	8			40
							6423	3	1	9							
02	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	1045	1	294	2	N	102	3	8			139
							13060	3	112	9							
03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	435	1	160	2	N	125	195	1	4	8	65
							5322	3	138	9							
04	12030	X	6470	-0-	-5560	-0-	476	1	541	2	N	50	3	8			112
							5398	3	55	9							
05	13082	X	6928	-0-	-6154	-0-	538	1	192	2	N	23	3	8			132
							6173	3	25	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

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

12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	121	1	39	2	N	16	185	1			12
							1468	3	18	9							
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	188	1	52	2	N	-0-					12
							2201	3									
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	243	1	68	2	N	60					72
							3040	3	66	9							
03	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	157	1	58	2	N	37					109
							1923	3	41	9							
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	171	1	194	2	N	8					117
							1940	3	9	9							
05	1488	X	1457	-0-	-31	-0-	112	1	40	2	N	22					139
							1281	3	24	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

12	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	87	1	28	2	N	67	189	1			47
							1052	3	74	9							
01	1643	N	975	-0-	-668	-0-	67	1	18	2	N	102					149
							778	3	112	9							
02	980	N	6	-0-	-974	-0-	6	3			N	-0-					149
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	124	1	46	2	N	127	193	1			83
							1521	3	140	9							
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	70	1	80	2	N	5					88
							797	3	6	9							
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	61	1	22	2	N	76					164
							700	3	84	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	12400 X	10865	-0-	-1535	-0-	672	1	10005	3	Y	170	173	1			79
						1	4	187	9							
01	24777 X	24777	-0-	-0-	-0-	1477	1	23051	3	Y	212	198	1			93
						16	4	233	9							
02	14472 X	14472	-0-	-0-	-0-	901	1	13322	3	Y	219	190	1			122
						8	4	241	9							
03	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	1165	1	17328	3	Y	305	319	1			108
						5	4	336	9							
04	17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	1025	1	16295	3	Y	314	285	1			137
						203	4	345	9							
05	18290 X	17736	-0-	-554	-0-	1041	1	16207	3	Y	383	341	1			179
						67	4	421	9							

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	1314	1	19576	3	Y	253	265	1			117
							2	4	278	9							
01	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	1164	1	18165	3	Y	259	276	1			100
							13	4	285	9							
02	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	1115	1	16494	3	Y	205	192	1			113
							10	4	226	9							
03	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	1259	1	18729	3	Y	254	281	1			86
							5	4	279	9							
04	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	1231	1	19568	3	Y	244	223	1			107
							244	4	268	9							
*05	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	1304	1	20293	3	Y	300	266	1			141
							84	4	330	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
12	7750		12658	-0-	4908	72398	934	1	298	2	N	67					176
							11352	3	74	9							
01	7750		10588	-0-	2838	75236	813	1	225	2	N	38	196	1			18
							9508	3	42	9							
02	7000		8215	-0-	1215	76451	591	1	166	2	N	67					85
							7384	3	74	9							
03	7750		7900	-0-	150	76601	577	1	212	2	N	40					125
							7067	3	44	9							
04	3899		6474	-0-	2575 B	79176	480	1	545	2	N	9					134
							5439	3	10	9							
*05	T. A.		6267	-0-	6267 B	85443	487	1	173	2	N	22					156
							5583	3	24	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 9362

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					152
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	41	1	12	2	N	3	3	8			152
							512	3	3	9							
03	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	140	1	51	2	N	10	10	8			152
							1710	3	11	9							
04	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	90	1	103	2	N	6	6	8			152
							1025	3	7	9							
*05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	67	1	24	2	N	2	2	8			152
							767	3	2	9							

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	558	X	365	-0-	-193	-0-	27	1	9	2	N	-0-					86
							329	3									
01	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	132	1	36	2	N	-0-					86
							1540	3									
02	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	128	1	36	2	N	10	10	8			86
							1599	3	11	9							
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	177	1	65	2	N	12	7	8			91
							2167	3	13	9							
04	1650	X	1387	-0-	-263	-0-	103	1	117	2	N	3	3	8			91
							1164	3	3	9							
05	1984	X	649	-0-	-1335	-0-	50	1	18	2	N	2	2	8			91
							579	3	2	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	101	1	32	2	N	5	5	8			37
							1226	3	6	9							
01	1364	X	977	-0-	-387	-0-	75	1	21	2	N	6	6	8			37
							874	3	7	9							
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	204	1	57	2	N	10	10	8			37
							2548	3	11	9							
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	196	1	72	2	N	4	4	8			37
							2399	3	4	9							
04	3000	N	3231	-0-	231	231	240	1	272	2	N	3	3	8			37
							2716	3	3	9							
*05	2528	X	2297	-0-	-231	-0-	179	1	64	2	N	3	3	8			37
							2051	3	3	9							

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					5
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	94	-0-	-146	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

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

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
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					1
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	3	2	9	Y	2					2
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1170	3	11	9	Y	10	6	1			4
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			Y	-0-					4

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	11718		22294	-0-	10576	91348	1630	1	520	2	N	299	365	1	7	8	68
							19815	3	329	9							
*01	21879		21879	-0-	-0-	91348	1670	1	463	2	N	202	197	1	6	8	67
							19524	3	222	9							
02	21148		21055	-0-	-93	91255	1507	1	424	2	N	264	190	1	6	8	135
							18834	3	290	9							
03	0		22676	-0-	22676 B	113931	1643	1	604	2	N	280	384	1	13	8	18
							20121	3	308	9							
04	2291		21510	-0-	19219 B	133150	1577	1	1791	2	N	239	190	1	6	8	61
							17879	3	263	9							
*05	T. A.		22950	-0-	22950 B	156100	1766	1	629	2	N	265	192	1	7	8	127
							20263	3	292	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

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
12	49693		24759	-0-		-24934		-0-	1811	1	578	2	N	322	355	1			171
									22016	3	354	9							
01	31186	#	23494	-0-		-7692		-0-	1788	1	495	2	N	278	389	1			60
									20905	3	306	9							
02	25060	#	20159	-0-		-4901		-0-	1448	1	407	2	N	187	196	1	1	8	50
									18098	3	206	9							
03	0		21095	-0-		21095	B	21095	1530	1	563	2	N	244	196	1	2	8	96
									18734	3	268	9							
04	18008	N	19178	-0-		1170	B	22265	1407	1	1598	2	N	196	184	1	1	8	107
									15957	3	216	9							
*05	22289	N	19549	-0-		-2740	B	19525	1509	1	537	2	N	170	192	1	1	8	84
									17316	3	187	9							

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. 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
12	36611		9847	-0-		-26764		-0-	726	1	232	2	N	60					144
									8823	3	66	9							
01	21018	#	8859	-0-		-12159		-0-	679	1	188	2	N	47	181	1			10
									7940	3	52	9							
02	14112	#	7293	-0-		-6819		-0-	528	1	149	2	N	15					25
									6599	3	17	9							
03	0		7322	-0-		7322	B	7322	532	1	196	2	N	69	1	8			93
									6518	3	76	9							
04	13536	R	6214	-0-		-7322	B	-0-	459	1	521	2	N	26	1	8			118
									5205	3	29	9							
*05	8122	N	6538	-0-		-1584	B	-0-	507	1	181	2	N	25	1	8			142
									5822	3	28	9							

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. 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
12	38223		10112	-0-		-28111		-0-	746	1	238	2	N	54					159
									9069	3	59	9							
01	20584	#	8505	-0-		-12079		-0-	653	1	181	2	N	30	171	1			18
									7638	3	33	9							
02	14532	#	6661	-0-		-7871		-0-	481	1	135	2	N	25					43
									6017	3	28	9							
03	0		6385	-0-		6385	B	6385	461	1	170	2	N	96	1	8			138
									5648	3	106	9							
04	11647	N	5262	-0-		-6385	B	-0-	389	1	442	2	N	16	1	8			153
									4413	3	18	9							
*05	7409	N	4607	-0-		-2802	B	-0-	357	1	127	2	N	25					178
									4095	3	28	9							

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

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
12	88226		7702	-0-		-80524		-0-	567	1	181	2	N	53	2	8			136
									6896	3	58	9							
01	88226		5492	-0-		-82734		-0-	419	1	116	2	N	59	3	8			192
									4892	3	65	9							
02	27216	#	5860	-0-		-21356		-0-	420	1	118	2	N	64	192	1	3	8	61
									5252	3	70	9							
*03	0		5282	-0-		5282	B	5282	385	1	141	2	N	43					104
									4709	3	47	9							
*04	10650	#	4258	-0-		-6392	B	-1110	311	1	353	2	N	61					165
									3527	3	67	9							
*05	6510	N	3638	-0-		-2872	B	-1110	277	1	99	2	N	72	187	1			50
									3183	3	79	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	102641		29444	-0-	-73197		-0-	2169	1	692	2	N	200	385	1	1	8	97
								26363	3	220	9							
01	55769	#	26497	-0-	-29272		-0-	2025	1	561	2	N	224					321
								23665	3	246	9							
02	42700	#	20044	-0-	-22656		-0-	1450	1	408	2	N	68	193	1	1	8	195
								18111	3	75	9							
03	0		18563	-0-	18563	B	18563	1356	1	499	2	N	104	184	1	2	8	113
								16594	3	114	9							
04	33598	N	15035	-0-	-18563	B	-0-	1109	1	1260	2	N	83	1	8			195
								12575	3	91	9							
*05	22289	N	14689	-0-	-7600	B	-0-	1139	1	405	2	N	72	190	1	1	8	76
								13066	3	79	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					129
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					129
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					129

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

12	14680		13133	-0-	-1547		35294	969	1	309	2	N	74	190	1	4	8	55
								11774	3	81	9							
01	56885		8712	-0-	-48173		-0-	668	1	185	2	N	46					101
								7808	3	51	9							
02	51380		6282	-0-	-45098		-0-	453	1	127	2	N	42	1	8			142
								5656	3	46	9							
03	0		5473	-0-	5473	B	5473	400	1	147	2	N	32	3	8			171
								4891	3	35	9							
04	26460	#	4367	-0-	-22093	B	-16620	319	1	362	2	N	64	154	1	25	8	56
								3616	3	70	9							
*05	13144	#	4337	-0-	-8807	B	-25427	337	1	120	2	N	8	1	8			63
								3871	3	9	9							

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

12	5304		2947	-0-	-2357		-0-	215	1	69	2	N	50	1	8			49
								2608	3	55	9							
01	20553		175	-0-	-20378		-0-	13	1	4	2	N	-0-					49
								158	3									
02	18564		263	-0-	-18301		-0-	19	1	5	2	N	3	3	8			49
								236	3	3	9							
03	0		229	-0-	229	B	229	17	1	6	2	N	4	4	8			49
								202	3	4	9							
04	16664		407	-0-	-16257	B	-16028	30	1	34	2	N	1	1	8			49
								342	3	1	9							
*05	279	#	313	-0-	34	B	-15994	24	1	9	2	N	1	1	8			49
								279	3	1	9							

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					72
11	0		220	-0-	220	220	15	1	5	2	N	-0-					72
							200	3									
12	320		66	-0-	-254	-0-	5	1	2	2	N	-0-					72
							59	3									
01	2480		141	-0-	-2339	-0-	11	1	3	2	N	-0-					72
							127	3									
02	2240		32	-0-	-2208	-0-	2	1	1	2	N	-0-					72
							29	3									
03	0		72	-0-	72 B	72	5	1	2	2	N	1	1	8			72
							64	3	1	9							
04	2400	#	52	-0-	-2348 B	-2276	4	1	4	2	N	-0-					72
							44	3									
*05	2480	#	69	-0-	-2411 B	-4687	5	1	2	2	N	-0-					72
							62	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937		2909	-0-	-1028	-0-	2851	2	58	9	N	53					496
01	3844	#	1781	-0-	-2063	-0-	1751	2	30	9	N	27					523
02	3108	#	1883	-0-	-1225	-0-	1850	2	33	9	N	30	182	1			371
03	0		2793	-0-	2793 B	2793	287	1	2462	2	N	40					411
							44	9									
04	3792	N	3728	-0-	-64 B	2729	521	1	3139	2	N	62					473
							68	9									
*05	4854	N	4684	-0-	-170 B	2559	557	1	4102	2	N	23					496
							25	9									

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 '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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

12	0	A	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					181
01	0	A	13	-0-	13	14	1	1	12	3	N	-0-					181
02	0	A	5	-0-	5	19	5	3			N	-0-					181
03	0	A	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					181
04	0	A	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					181
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					181

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

12	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	-0-					28
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					28
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					28
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 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
12	68313	X	30482	-0-	-37831	-0-	2254	1	720	2	N	91	191	1			89
							27408	3	100	9							
01	65565	X	4780	-0-	-60785	-0-	366	1	102	2	N	25					114
							4284	3	28	9							
02	59220	X	3293	-0-	-55927	-0-	237	1	67	2	N	27					141
							2959	3	30	9							
03	65565	X	2599	-0-	-62966	-0-	190	1	70	2	N	15					156
							2322	3	17	9							
04	63450	X	1814	-0-	-61636	-0-	134	1	152	2	N	12					168
							1515	3	13	9							
05	30473	X	584	-0-	-29889	-0-	46	1	16	2	N	-0-					168
							522	3									

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

12	DLQ G-10		168	-0-	168	168	167	3	1	9	Y	1					40
01	DLQ G-10		145	-0-	145	313	145	3			Y	-0-	40	1			-0-
02	DLQ G-10		112	-0-	112	425	109	3	3	9	Y	3					3
03	488	N	63	-0-	-425	-0-	63	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	82 960	1 3	23 6	2 9	N	5	5	8			64
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	61 756	1 3	17 15	2 9	N	14	14	8			64
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13 156	1 3	5	2	N	-0-					64
04	540	N	111	-0-	-429	-0-	8 94	1 3	9	2	N	-0-					64
05	558	N	91	-0-	-467	-0-	7 81	1 3	3	2	N	-0-					64

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	300	1	96	2	N	-0-					34
							3644	3									
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	465	1	129	2	N	1	1	8			34
							5438	3	1	9							
02	3360	X	706	-0-	-2654	-0-	46	1	13	2	N	61	1	8			94
							580	3	67	9							
03	4030	X	392	-0-	-3638	-0-	29	1	11	2	N	1	1	8			94
							351	3	1	9							
04	5490	X	637	-0-	-4853	-0-	47	1	54	2	N	-0-					94
							536	3									
05	5673	X	419	-0-	-5254	-0-	33	1	12	2	N	-0-					94
							374	3									

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

12	5115	X	4698	-0-	-417	-0-	345	1	110	2	N	48	1	8			167
							4190	3	53	9							
01	5115	X	3892	-0-	-1223	-0-	295	1	82	2	N	58	196	1	4	8	25
							3451	3	64	9							
02	4620	X	4357	-0-	-263	-0-	311	1	88	2	N	61	7	8			79
							3891	3	67	9							
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	371	1	136	2	N	120	175	1	4	8	20
							4539	3	132	9							
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	346	1	392	2	N	22	3	8			39
							3918	3	24	9							
*05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	384	1	137	2	N	58	3	8			94
							4404	3	64	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1581	X	1478	-0-	-103	-0-	108	1	35	2	N	16	16	8			15
							1317	3	18	9							
01	1550	X	1509	-0-	-41	-0-	114	1	31	2	N	33	33	8			15
							1328	3	36	9							
02	1400	X	1377	-0-	-23	-0-	96	1	27	2	N	49	49	8			15
							1200	3	54	9							
03	1519	X	1479	-0-	-40	-0-	106	1	39	2	N	37	37	8			15
							1293	3	41	9							
04	1470	X	1365	-0-	-105	-0-	99	1	113	2	N	27	27	8			15
							1123	3	30	9							
*05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	188	1	67	2	N	28	28	8			15
							2158	3	31	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*05	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

12	2108	X	1416	-0-	-692	-0-	105	1	34	2	N	-0-					109
							1277	3									
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					109
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					109
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					109
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					109
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					109

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 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
12	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	92	1	29	2	N	21	1	8			56
							1113	3	23	9							
01	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	111	1	31	2	N	33	3	8			86
							1294	3	36	9							
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	95	1	27	2	N	40					126
							1191	3	44	9							
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	103	1	38	2	N	25	1	8			150
							1265	3	28	9							
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	107	1	121	2	N	61	189	1	6	8	16
							1211	3	67	9							
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	118	1	42	2	N	15	3	8			28
							1356	3	17	9							

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	131	1	42	2	N	1	1	8			189
							1596	3	1	9							
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	139	1	38	2	N	2	2	8			189
							1624	3	2	9							
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	120	1	34	2	N	2	2	8			189
							1502	3	2	9							
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	132	1	48	2	N	1	1	8			189
							1613	3	1	9							
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	125	1	142	2	N	1	1	8			189
							1416	3	1	9							
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	95	1	34	2	N	1	1	8			189
							1089	3	1	9							

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	138	1	44	2	N	-0-					87
							1673	3									
01	1798	N	1430	-0-	-368	-0-	110	1	31	2	N	1	1	8			87
							1288	3	1	9							
02	1960	N	1695	-0-	-265	-0-	123	1	35	2	N	2	2	8			87
							1535	3	2	9							
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	135	1	50	2	N	116	191	1			12
							1653	3	128	9							
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	129	1	146	2	N	1	1	8			12
							1457	3	1	9							
05	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	138	1	49	2	N	1	1	8			12
							1584	3	1	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

12	8277	X	7637	-0-	-640	-0-	561	1	179	2	N	71	189	1	1	8	74
							6819	3	78	9							
01	8122	X	7756	-0-	-366	-0-	598	1	166	2	N	3	3	8			74
							6989	3	3	9							
02	7392	X	7089	-0-	-303	-0-	514	1	145	2	N	5	5	8			74
							6424	3	6	9							
03	8184	X	7598	-0-	-586	-0-	552	1	203	2	N	76	4	8			146
							6759	3	84	9							
04	7500	X	6940	-0-	-560	-0-	508	1	577	2	N	85	181	1	2	8	48
							5761	3	94	9							
*05	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	623	1	222	2	N	11	3	8			56
							7144	3	12	9							

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	6	2	N	-0-					-0-
							246	3									
01	465	N	182	-0-	-283	-0-	14	1	4	2	N	-0-					-0-
							164	3									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	12	2	N	-0-					-0-
							512	3									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	10	2	N	-0-					-0-
							345	3									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	55	1	62	2	N	-0-					-0-
							620	3									
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	186	1	60	2	N	37					114
							2266	3	41	9							
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	164	1	45	2	N	-0-					114
							1916	3									
02	1848	N	1391	-0-	-457	-0-	101	1	28	2	N	-0-					114
							1262	3									
03	2542	N	1457	-0-	-1085	-0-	107	1	39	2	N	6					120
							1304	3	7	9							
04	2070	N	1290	-0-	-780	-0-	96	1	109	2	N	-0-					120
							1085	3									
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	125	1	45	2	N	9					129
							1435	3	10	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	7198	-0-	-87	-0-	528	1	168	2	N	79	1	8			166
							6415	3	87	9							
01	7347	X	7035	-0-	-312	-0-	538	1	149	2	N	56	171	1			51
							6286	3	62	9							
02	6636	X	5873	-0-	-763	-0-	423	1	119	2	N	40					91
							5287	3	44	9							
03	7347	X	6868	-0-	-479	-0-	498	1	183	2	N	85					176
							6093	3	94	9							
04	6960	X	6548	-0-	-412	-0-	481	1	546	2	N	66	179	1	4	8	59
							5448	3	73	9							
05	7192	X	6924	-0-	-268	-0-	536	1	191	2	N	42	2	8			99
							6151	3	46	9							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 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
12	589	N	483	-0-	-106	-0-	36	1	11	2	N	-0-					45
							436	3									
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	9	2	N	-0-					45
							400	3									
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	32	1	9	2	N	-0-					45
							395	3									
03	496	N	205	-0-	-291	-0-	15	1	6	2	N	-0-					45
							184	3									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	42	2	N	-0-					45
							424	3									
05	496	N	213	-0-	-283	-0-	17	1	6	2	N	-0-					45
							190	3									

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
12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	335	1	107	2	N	-0-					141
							4066	3									
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	322	1	89	2	N	-0-					141
							3760	3									
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	256	1	72	2	N	-0-					141
							3197	3									
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	304	1	112	2	N	-0-					141
							3726	3									
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	224	1	254	2	N	-0-					141
							2535	3									
*05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	284	1	101	2	N	32	2	8			171
							3263	3	35	9							

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
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	251	1	80	2	N	41	1	8			152
							3050	3	45	9							
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	245	1	68	2	N	23	3	8			172
							2859	3	25	9							
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	187	1	52	2	N	25	5	8			192
							2331	3	28	9							
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	208	1	76	2	N	56	4	8			244
							2540	3	62	9							
04	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	96	1	109	2	N	62	2	8			304
							1090	3	68	9							
05	930	X	277	-0-	-653	-0-	15	1	5	2	N	80	194	1	1	8	189
							169	3	88	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	3	22	9	N	20					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	108	1	34	2	N	20					284
							1308	3	22	9							
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	8	2	N	27	197	1			114
							319	3	30	9							
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	6	2	N	-0-					114
							246	3									
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	100	1	37	2	N	2	2	8			114
							1224	3	2	9							
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	108	1	122	2	N	-0-					114
							1222	3									
*05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	194	1	69	2	N	1	1	8			114
							2224	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	108	-0-	-171	-0-	8	1	3	2	N	-0-					44
							97	3									
01	341	N	173	-0-	-168	-0-	13	1	4	2	N	-0-					44
							156	3									
02	252	N	82	-0-	-170	-0-	6	1	2	2	N	-0-					44
							74	3									
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
							30	3									
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	7	1	8	2	N	-0-					44
							82	3									
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	6	2	N	-0-					44
							177	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	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

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
12	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	78	1	25	2	N	-0-					79
							954	3									
01	1426	N	1094	-0-	-332	-0-	84	1	23	2	N	5	5	8			79
							981	3	6	9							
02	1484	N	537	-0-	-947	-0-	39	1	11	2	N	3	3	8			79
							484	3	3	9							
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	78	1	29	2	N	-0-					79
							960	3									
04	1050	N	982	-0-	-68	-0-	73	1	83	2	N	-0-					79
							826	3									
05	589	N	401	-0-	-188	-0-	31	1	11	2	N	-0-					79
							359	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 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
12	6603	X	5534	-0-	-1069	-0-	407	1	130	2	N	41	1	8			172
							4952	3	45	9							
01	6603	X	4718	-0-	-1885	-0-	359	1	99	2	N	59	191	1			40
							4195	3	65	9							
02	5964	X	4681	-0-	-1283	-0-	339	1	95	2	N	5	5	8			40
							4241	3	6	9							
03	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	429	1	158	2	N	4	4	8			40
							5250	3	4	9							
04	5880	X	4668	-0-	-1212	-0-	346	1	393	2	N	2	2	8			40
							3927	3	2	9							
05	5518	X	3705	-0-	-1813	-0-	289	1	103	2	N	1	1	8			40
							3312	3	1	9							

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	166	1	53	2	N	19	19	8			54
							2021	3	21	9							
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	99	1	28	2	N	39	13	8			80
							1161	3	43	9							
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					80
03	2263	N	317	-0-	-1946	-0-	22	1	8	2	N	16	4	8			92
							269	3	18	9							
04	1290	N	394	-0-	-896	-0-	29	1	33	2	N	3	3	8			92
							329	3	3	9							
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	13253	-0-	-139	-0-	972	1	310	2	N	145	191	1	6	8	50
							11811	3	160	9							
01	13764	X	13158	-0-	-606	-0-	1002	1	277	2	N	156	11	8			195
							11707	3	172	9							
02	12432	X	11929	-0-	-503	-0-	857	1	241	2	N	108	183	1	15	8	105
							10712	3	119	9							
03	13764	X	12634	-0-	-1130	-0-	917	1	337	2	N	139	191	1	10	8	43
							11227	3	153	9							
04	13080	X	10945	-0-	-2135	-0-	805	1	914	2	N	89	5	8			127
							9128	3	98	9							
05	13268	X	11747	-0-	-1521	-0-	906	1	322	2	N	120	174	1	7	8	66
							10387	3	132	9							

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	147	1	47	2	N	8	3	8			82
							1790	3	9	9							
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	140	1	39	2	N	42	4	8			120
							1632	3	46	9							
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	127	1	36	2	N	53	9	8			164
							1587	3	58	9							
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	153	1	56	2	N	38	7	8			195
							1878	3	42	9							
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	138	1	157	2	N	50	191	1	5	8	49
							1565	3	55	9							
*05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	169	1	60	2	N	149	188	1	5	8	5
							1933	3	164	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	199	1	64	2	N	44	189	1	1	8	40
							2418	3	48	9							
01	2356	N	1916	-0-	-440	-0-	148	1	41	2	N	3	3	8			40
							1724	3	3	9							
02	2240	N	1787	-0-	-453	-0-	129	1	36	2	N	5	5	8			40
							1616	3	6	9							
03	2728	N	1944	-0-	-784	-0-	140	1	51	2	N	38	4	8			74
							1711	3	42	9							
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	142	1	161	2	N	4	4	8			74
							1607	3	4	9							
05	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	151	1	54	2	N	20	2	8			92
							1728	3	22	9							

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		526	-0-	526	526	38	1	11	2	N	1	1	8			17
							476	3	1	9							
03	14B2 EXT		1042	-0-	1042	1568	76	1	28	2	N	4	4	8			17
							934	3	4	9							
04	14B2 EXT		630	-0-	630	2198	47	1	53	2	N	2	2	8			17
							528	3	2	9							
05	14B2 EXT		197	-0-	197	2395	15	1	5	2	N	-0-					17
							177	3									

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
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	337	1	8	2	N	19					201
							296	3	21	9							
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	337	1	7	2	N	20					221
							290	3	22	9							
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	85	1	24	2	N	22	175	1	1	8	67
							1056	3	24	9							
03	3100	N	3401	-0-	301	301	250	1	92	2	N	2	2	8			67
							3057	3	2	9							
04	2549	N	2248	-0-	-301	-0-	167	1	189	2	N	3	3	8			67
							1889	3	3	9							
*05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	199	1	71	2	N	24	3	8			88
							2286	3	26	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	4340	X	3658	-0-	-682	-0-	267	1	85	2	N	55	1	8			275
							3245	3	61	9							
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	455	1	126	2	N	42	191	1			126
							5321	3	46	9							
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	292	1	82	2	N	59					185
							3647	3	65	9							
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	410	1	151	2	N	86					271
							5019	3	95	9							
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	352	1	400	2	N	26	185	1	2	8	110
							3992	3	29	9							
05	4340	X	4287	-0-	-53	-0-	334	1	119	2	N	1	1	8			110
							3833	3	1	9							

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
12	1116	N	852	-0-	-264	-0-	60	1	19	2	N	40	1	8			196
							729	3	44	9							
01	1023	N	499	-0-	-524	-0-	38	1	11	2	N	1	1	8			196
							449	3	1	9							
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	90	1	25	2	N	14	184	1	5	8	21
							1125	3	15	9							
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	93	1	34	2	N	4	4	8			21
							1138	3	4	9							
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	68	1	77	2	N	2	2	8			21
							772	3	2	9							
05	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	102	1	36	2	N	1	1	8			21
							1167	3	1	9							

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
12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	1235	1	97	2	N	133	173	1	1	8	123
							3712	3	146	9							
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	1178	1	69	2	N	42	3	8			162
							2896	3	46	9							
*02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	434	1	122	2	N	79					241
							5422	3	87	9							
*03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	403	1	148	2	N	40	158	1			123
							4935	3	44	9							
*04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	391	1	444	2	N	68					191
							4435	3	75	9							
*05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	413	1	147	2	N	67	172	1			86
							4733	3	74	9							

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	370	1	118	2	N	68	190	1			121
							4501	3	75	9							
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	363	1	101	2	N	24	4	8			141
							4244	3	26	9							
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	303	1	85	2	N	-0-					141
							3786	3									
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	338	1	124	2	N	2	2	8			141
							4136	3	2	9							
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	330	1	374	2	N	12	12	8			141
							3738	3	13	9							
*05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	371	1	132	2	N	5	5	8			141
							4251	3	6	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	620	N	331	-0-	-289	-0-	314	1	17	3	N	-0-					157
01	496	N	336	-0-	-160	-0-	312	1	24	9	N	22					179
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	18	1	5	2	N	18	171	1	5	8	21
							223	3	20	9							
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	23	1	8	2	N	-0-					21
							278	3									
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	20	1	23	2	N	-0-					21
							228	3									
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	11	2	N	-0-					21
							370	3									

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	190	1	61	2	N	20	1	8			126
							2312	3	22	9							
01	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	161	1	45	2	N	5	3	8			128
							1884	3	6	9							
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	179	1	50	2	N	5	5	8			128
							2235	3	6	9							
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	162	1	60	2	N	74	2	8			200
							1984	3	81	9							
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	170	1	193	2	N	51	188	1	3	8	60
							1929	3	56	9							
*05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	209	1	74	2	N	3	3	8			60
							2398	3	3	9							

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

12	5549	X	5290	-0-	-259	-0-	389	1	124	2	N	40	1	8			172
							4733	3	44	9							
01	5642	X	5063	-0-	-579	-0-	381	1	106	2	N	111	193	1	3	8	87
							4454	3	122	9							
02	5096	X	3768	-0-	-1328	-0-	273	1	77	2	N	5	5	8			87
							3412	3	6	9							
03	5487	X	4367	-0-	-1120	-0-	308	1	113	2	N	164	179	1	4	8	68
							3766	3	180	9							
04	5190	X	5060	-0-	-130	-0-	362	1	411	2	N	168	192	1	3	8	41
							4102	3	185	9							
05	5301	X	4061	-0-	-1240	-0-	302	1	108	2	N	165	188	1	2	8	16
							3469	3	182	9							

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

12	403	N	213	-0-	-190	-0-	209	2	4	9	N	4					231
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	256	2	9	9	N	8					239
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	2			N	-0-					239
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					239
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					239
05	279	N	45	-0-	-234	-0-	39	2	6	9	N	5					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
12	DLQ G-10		4289	-0-	4289	4289	4256	3	33	9	Y	30					107
01	DLQ G-10		3970	-0-	3970	8259	3847	3	123	9	Y	112	115	1			104
02	DLQ G-10		4079	-0-	4079	12338	4003	3	76	9	Y	69	90	1			83
03	16948	X	4610	-0-	-12338	-0-	4532	3	78	9	Y	71	90	1			64
04	4140	X	3968	-0-	-172	-0-	3909	3	59	9	Y	54	97	1			21
05	4526	X	4408	-0-	-118	-0-	4408	3			Y	-0-					21

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
12	DLQ G-10		318	-0-	318	318	310	3	8	9	Y	7					41
01	DLQ G-10		199	-0-	199	517	195	3	4	9	Y	4	42	1			3
02	DLQ G-10		170	-0-	170	687	167	3	3	9	Y	3	3	1			3
03	781	N	94	-0-	-687	-0-	94	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		4978	-0-	4978	4978	4905	3	73	9	Y	66					177
01	DLQ G-10		4575	-0-	4575	9553	4433	3	142	9	Y	129	187	1			119
02	DLQ G-10		4630	-0-	4630	14183	4556	3	74	9	Y	67	103	1			83
03	19173	X	4990	-0-	-14183	-0-	4907	3	83	9	Y	75	91	1			67
04	4830	X	4607	-0-	-223	-0-	4530	3	77	9	Y	70	109	1			28
05	5115	X	4864	-0-	-251	-0-	4864	3			Y	-0-					28

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
12	2728	X	1531	-0-	-1197	-0-	1531	3			N	-0-					210
01	2728	X	972	-0-	-1756	-0-	969	3	3	9	N	3					213
02	1652	X	887	-0-	-765	-0-	887	3			N	-0-					213
03	1829	X	874	-0-	-955	-0-	874	3			N	-0-					213
04	1530	X	901	-0-	-629	-0-	901	3			N	-0-	180	1			33
05	1519	X	1098	-0-	-421	-0-	1098	3			N	-0-					33

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
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	256	1	82	2	N	87	190	1	3	8	13
							3111	3	96	9							
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	274	1	76	2	N	23	3	8			33
							3206	3	25	9							
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	230	1	65	2	N	21	5	8			49
							2880	3	23	9							
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	264	1	97	2	N	137	3	8			183
							3227	3	151	9							
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	254	1	289	2	N	64	188	1	2	8	57
							2884	3	70	9							
*05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	282	1	100	2	N	50	3	8			104
							3237	3	55	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	2480	X	2417	-0-	-63	-0-	174	1	56	2	N	61	191	1			10
							2120	3	67	9							
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	204	1	57	2	N	20					30
							2389	3	22	9							
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	173	1	49	2	N	45					75
							2156	3	50	9							
03	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	168	1	62	2	N	30	1	8			104
							2063	3	33	9							
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	196	1	223	2	N	51					155
							2223	3	56	9							
*05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	207	1	74	2	N	22					177
							2374	3	24	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

12	1023	N	912	-0-	-111	-0-	65	1	21	2	N	29					89
							794	3	32	9							
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	63	1	17	2	N	-0-					89
							736	3									
02	756	N	525	-0-	-231	-0-	25	1	7	2	N	161	193	1			57
							316	3	177	9							
03	899	N	150	-0-	-749	-0-	11	1	4	2	N	-0-					57
							135	3									
04	780	N	172	-0-	-608	-0-	13	1	14	2	N	-0-					57
							145	3									
05	589	N	146	-0-	-443	-0-	11	1	4	2	N	-0-					57
							131	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	231	1	74	2	N	56	39	8			87
							2803	3	62	9							
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	230	1	64	2	N	78	61	8			104
							2687	3	86	9							
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	193	1	54	2	N	95	84	8			115
							2409	3	105	9							
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	224	1	82	2	N	93	81	8			127
							2743	3	102	9							
04	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	175	1	199	2	N	51	60	5	51	8	67
							1982	3	56	9							
*05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	258	1	92	2	N	114	82	8			99
							2956	3	125	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	55	1	18	2	N	44	180	1			13
							671	3	48	9							
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	77	1	21	2	N	-0-					13
							904	3									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	55	1	15	2	N	28					41
							684	3	31	9							
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	70	1	26	2	N	1	1	8			41
							862	3	1	9							
04	960	N	616	-0-	-344	-0-	42	1	48	2	N	46					87
							475	3	51	9							
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	61	1	22	2	N	3					90
							697	3	3	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
12	6045	X	5075	-0-	-970	-0-	373	1	119	2	N	48	1	8			102
							4530	3	53	9							
01	6045	X	5434	-0-	-611	-0-	415	1	115	2	N	47	2	8			147
							4852	3	52	9							
02	5460	X	4766	-0-	-694	-0-	345	1	97	2	N	17	2	8			162
							4305	3	19	9							
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	448	1	165	2	N	128	190	1	3	8	97
							5482	3	141	9							
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	441	1	501	2	N	39	2	8			134
							5000	3	43	9							
*05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	499	1	178	2	N	45	3	8			176
							5723	3	50	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1744	-0-	1744	2486	129	1	41	2	N	-0-					-0-
							1574	3									
01	14B2 EXT		1224	-0-	1224	3710	94	1	26	2	N	-0-					-0-
							1104	3									
02	14B2 EXT		987	-0-	987	4697	72	1	20	2	N	-0-					-0-
							895	3									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4697					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4697					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1191	-0-	1191	5888	93	1	33	2	N	-0-					-0-
							1065	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	139	1	44	2	N	16	16	8			48
							1692	3	18	9							
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	118	1	33	2	N	24	24	8			48
							1375	3	26	9							
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	85	1	24	2	N	33	33	8			48
							1057	3	36	9							
03	1891	N	1296	-0-	-595	-0-	94	1	34	2	N	21	21	8			48
							1145	3	23	9							
04	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	92	1	104	2	N	10	10	8			48
							1038	3	11	9							
05	1333	N	585	-0-	-748	-0-	45	1	16	2	N	4	4	8			48
							520	3	4	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

12	13996	X	6316	-0-	-7680	-0-	462	1	148	2	N	77	77	8			56
							5621	3	85	9							
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	491	1	136	2	N	118	118	8			56
							5742	3	130	9							
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	408	1	115	2	N	198	198	8			56
							5100	3	218	9							
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	447	1	164	2	N	146	146	8			56
							5472	3	161	9							
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	412	1	468	2	N	65	65	8			56
							4676	3	72	9							
*05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	444	1	158	2	N	60	60	8			56
							5098	3	66	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

12	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	248	1	79	2	N	16	2	8			181
							3013	3	18	9							
01	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	254	1	70	2	N	25	190	1	3	8	13
							2972	3	28	9							
02	3164	X	2918	-0-	-246	-0-	209	1	59	2	N	33	5	8			41
							2614	3	36	9							
03	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	236	1	87	2	N	34	4	8			71
							2890	3	37	9							
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	233	1	264	2	N	32	2	8			101
							2638	3	35	9							
*05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	260	1	93	2	N	18	2	8			117
							2983	3	20	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	456	1	146	2	Y	282	135	1	1	8	194
							5549	3	310	9							
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	435	1	121	2	Y	116	277	1	3	8	30
							5088	3	128	9							
02	5628	X	5406	-0-	-222	-0-	379	1	107	2	Y	163	135	1	5	8	53
							4741	3	179	9							
03	6231	X	5626	-0-	-605	-0-	401	1	147	2	Y	157	136	1	4	8	70
							4905	3	173	9							
04	6630	X	5579	-0-	-1051	-0-	401	1	456	2	Y	155	136	1	2	8	87
							4551	3	171	9							
05	6448	X	5728	-0-	-720	-0-	436	1	155	2	Y	127	136	1	2	8	76
							4997	3	140	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	91	1	29	2	Y	121	58	1			83
							1108	3	133	9							
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	148	1	41	2	Y	49	119	1			13
							1728	3	54	9							
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	107	1	30	2	Y	68	58	1			23
							1341	3	75	9							
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	105	1	39	2	Y	66	58	1	1	8	30
							1282	3	73	9							
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	89	1	101	2	Y	65	58	1			37
							1011	3	72	9							
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	57	1	20	2	Y	54	58	1			33
							649	3	59	9							

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

12	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	271	1	21181	2	Y	362	365	0			4
							2	4	398	9							
01	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	197	1	14366	2	Y	259	260	0			3
							2	4	285	9							
02	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	151	1	10591	2	Y	185	186	0			2
							6	4	204	9							
03	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	131	1	9333	2	Y	168	168	0			2
							4	4	185	9							
04	32220	X	8531	-0-	-23689	-0-	127	1	8247	2	Y	141	141	0			2
							2	4	155	9							
05	21855	X	8755	-0-	-13100	-0-	91	1	8416	2	Y	223	221	0			4
							3	4	245	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					125
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					125
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	220	2	11	9	N	10					135
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	N	2					137
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					137
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					137

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

12	24955	X	17795	-0-	-7160	-0-	17642	2	153	9	Y	139	89	0	59	1	61
01	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	12972	2	162	9	Y	147	71	0	101	1	36
02	18004	X	11640	-0-	-6364	-0-	11484	2	156	9	Y	142	126	1			52
03	19933	X	12460	-0-	-7473	-0-	12342	2	118	9	Y	107	124	1			35
04	19290	X	12275	-0-	-7015	-0-	12144	2	131	9	Y	119	125	1			29
05	17794	X	12794	-0-	-5000	-0-	12663	2	131	9	Y	119	99	1			49

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

12	310	N	280	-0-	-30	-0-	17	1	260	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	8	1	131	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	22	16	1			11
							24	9									
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	11	14	1			8
							12	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	664	1	9888	3	Y	121	95	1			65
							133	9									
01	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	577	1	9003	3	Y	168	172	1			61
							6	4	185	9							
02	8512	X	8427	-0-	-85	-0-	525	1	7758	3	Y	130	129	1			62
							1	4	143	9							
03	10695	X	9245	-0-	-1450	-0-	573	1	8524	3	Y	134	137	1			59
							1	4	147	9							
04	9300	X	8043	-0-	-1257	-0-	468	1	7434	3	Y	128	132	1			55
							141	9									
05	9610	X	9081	-0-	-529	-0-	539	1	8393	3	Y	135	125	1			65
							149	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	744	X	570	-0-	-174	-0-	42	1	13	2	Y	7	131	1			1
							507	3	8	9							
01	713	X	653	-0-	-60	-0-	50	1	14	2	Y	4					5
							585	3	4	9							
02	700	X	618	-0-	-82	-0-	45	1	13	2	Y	3					8
							557	3	3	9							
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					8
*04	650	X	-0-	-0-	-650	-0-					Y	-0-					8
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	7	2	N	2	2	8			10
							261	3	2	9							
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	8	2	N	2	2	8			10
							317	3	2	9							
02	280	N	133	-0-	-147	-0-	10	1	3	2	N	-0-					10
							120	3									
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	17	1	6	2	N	-0-					10
							207	3									
04	330	N	190	-0-	-140	-0-	14	1	16	2	N	2	2	8			10
							158	3	2	9							
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	3	2	N	-0-					10
							110	3									

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	102	1	33	2	N	-0-					55
							1243	3									
01	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	101	1	28	2	N	-0-					55
							1185	3									
02	1064	N	650	-0-	-414	-0-	47	1	13	2	N	-0-					55
							590	3									
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	96	1	35	2	N	1	1	8			55
							1174	3	1	9							
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	104	1	118	2	N	2	2	8			55
							1179	3	2	9							
*05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	192	1	68	2	N	27	2	8			80
							2202	3	30	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	69	1	22	2	Y	36	29	1			7
							840	3	40	9							
01	930	N	921	-0-	-9	-0-	69	1	19	2	Y	24					31
							807	3	26	9							
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	16	2	Y	22					53
							726	3	24	9							
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	67	1	25	2	Y	17					70
							824	3	19	9							
04	900	N	810	-0-	-90	-0-	58	1	66	2	Y	22					92
							662	3	24	9							
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	26	2	Y	12	91	1			13
							825	3	13	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	315	1	100	2	N	32	3	8			151
							3824	3	35	9							
01	4557	X	4112	-0-	-445	-0-	317	1	88	2	N	4	4	8			151
							3703	3	4	9							
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	306	1	86	2	N	98	195	1	7	8	47
							3824	3	108	9							
03	4557	X	4442	-0-	-115	-0-	323	1	119	2	N	41	4	8			84
							3955	3	45	9							
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	312	1	354	2	N	28	3	8			109
							3533	3	31	9							
*05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	347	1	123	2	N	18	2	8			125
							3977	3	20	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					-0-
							131	3									
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	-0-					-0-
							106	3									
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	94	1	27	2	N	-0-					-0-
							1180	3									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	27	2	N	39					39
							911	3	43	9							
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	68	1	77	2	N	5					44
							772	3	6	9							
05	1457	N	58	-0-	-1399	-0-	3	1	1	2	N	20					64
							32	3	22	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	191	1	61	2	N	31	1	8			218
							2317	3	34	9							
01	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	164	1	45	2	N	22	198	1	3	8	39
							1914	3	24	9							
02	1960	N	1947	-0-	-13	-0-	137	1	39	2	N	53	5	8			87
							1713	3	58	9							
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	211	1	78	2	N	41	4	8			124
							2583	3	45	9							
04	3000	N	3896	-0-	896	896	286	1	324	2	N	43	3	8			164
							3239	3	47	9							
*05	3100	N	4096	-0-	996	1892	318	1	113	2	N	20	161	1	3	8	20
							3643	3	22	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1280	-0-	-673	-0-	94	1	30	2	N	14	1	8			57
							1141	3	15	9							
01	1953	X	1154	-0-	-799	-0-	89	1	25	2	N	3	3	8			57
							1037	3	3	9							
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	241	1	68	2	N	109	5	8			161
							3013	3	120	9							
03	3100	N	3526	-0-	426	426	257	1	95	2	N	20	4	8			177
							3152	3	22	9							
04	1609	N	1183	-0-	-426	-0-	87	1	99	2	N	9	2	8			184
							987	3	10	9							
05	3100	X	751	-0-	-2349	-0-	58	1	21	2	N	8	178	1	2	8	12
							663	3	9	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	66	1	21	2	N	23	1	8			99
							799	3	25	9							
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	72	1	20	2	N	21	1	8			119
							836	3	23	9							
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	57	1	16	2	N	2	2	8			119
							708	3	2	9							
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	65	1	24	2	N	14	2	8			131
							793	3	15	9							
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	67	1	76	2	N	-0-					131
							761	3									
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	74	1	26	2	N	6	1	8			136
							849	3	7	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

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

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

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

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

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

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
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	146	-0-	-1125	-0-	10 126	1 3	3 7	2 9	N	6	1	8			101
01	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	3			N	-0-					101
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					101
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					101
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					101
05	155	X	26	-0-	-129	-0-	2 23	1 3	1	2	N	-0-					101

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

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

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

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

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

12	5177	X	3859	-0-	-1318	-0-	285	1	91	2	N	16	5	8			89
							3465	3	18	9							
01	5208	X	4139	-0-	-1069	-0-	316	1	87	2	N	44	6	8			127
							3688	3	48	9							
02	4704	X	4554	-0-	-150	-0-	330	1	93	2	N	8	8	8			127
							4122	3	9	9							
03	4588	X	4503	-0-	-85	-0-	330	1	122	2	N	6	6	8			127
							4044	3	7	9							
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	307	1	348	2	N	3	3	8			127
							3477	3	3	9							
*05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	363	1	129	2	N	3	3	8			127
							4163	3	3	9							

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

12	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	185	1	59	2	N	57	5	8			159
							2251	3	63	9							
01	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	194	1	54	2	N	14	6	8			167
							2270	3	15	9							
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	157	1	44	2	N	63	183	1	10	8	37
							1967	3	69	9							
03	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	173	1	64	2	N	42	7	8			72
							2119	3	46	9							
04	2460	N	2415	-0-	-45	-0-	176	1	200	2	N	38	3	8			107
							1997	3	42	9							
*05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	194	1	69	2	N	25	5	8			127
							2227	3	28	9							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	354	X	354	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	342	2	Y	6	6	0			-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	384	2	Y	6	6	0			-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	56 83	1 9	4382	2	Y	75	75	0			1
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	51 74	1 9	3720	2	Y	67	67	0			1
02	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	45 2	1 4	3174 62	2 9	Y	56	56	0			1
03	4526	X	1743	-0-	-2783	-0-	24 1	1 4	1685 33	2 9	Y	30	31	0			-0-
04	4380	X	3167	-0-	-1213	-0-	47 1	1 4	3061 58	2 9	Y	53	52	0			1
05	4526	X	1183	-0-	-3343	-0-	12 32	1 9	1139	2	Y	29	30	0			-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

12	2356	N	1031	-0-	-1325	-0-	1009	2	22	9	N	20					120
01	1147	N	970	-0-	-177	-0-	939	2	31	9	N	28	11	0			137
02	1316	N	1125	-0-	-191	-0-	1090	2	35	9	N	32	11	0			158
03	1023	N	90	-0-	-933	-0-	89	2	1	9	N	1					159
04	930	N	435	-0-	-495	-0-	433	2	2	9	N	2					161
05	1240	N	493	-0-	-747	-0-	469	2	24	9	N	22					183

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

12	2418	X	2387	-0-	-31	-0-	2331	2	56	9	N	51					137
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2887	2	69	9	N	63	11	0			189
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2173	2	52	9	N	47	11	0			225
03	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	2056	2	20	9	N	18					243
04	2850	N	2154	-0-	-696	-0-	2119	2	35	9	N	32					275
05	2449	N	2099	-0-	-350	-0-	2054	2	45	9	N	41	185	0			131

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2170	N	1680	-0-	-490	-0-	1670	2	10	9	N	9					140
01	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1636	2	44	9	N	40	11	0			169
02	2128	N	1562	-0-	-566	-0-	1527	2	35	9	N	32	11	0			190
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1827	2	59	9	N	54	192	0			52
04	1620	N	1434	-0-	-186	-0-	1408	2	26	9	N	24					76
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1619	2	42	9	N	38					114

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2653	2	76	9	N	69					219
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2846	2	102	9	N	93	11	0	194	1	107
02	2296	X	2281	-0-	-15	-0-	2247	2	34	9	N	31	11	0			127
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3051	2	63	9	N	57					184
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2586	2	42	9	N	38					222
*05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3520	2	52	9	N	47	166	1			103

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
12	3100	X	2284	-0-	-816	-0-	2248	2	36	9	N	33					134
01	3100	X	1860	-0-	-1240	-0-	1825	2	35	9	N	32	11	0			155
02	2800	X	1732	-0-	-1068	-0-	1700	2	32	9	N	29	11	0			173
03	3100	X	1548	-0-	-1552	-0-	1524	2	24	9	N	22	171	0			24
04	3000	X	1724	-0-	-1276	-0-	1694	2	30	9	N	27					51
05	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	1850	2	22	9	N	20					71

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-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-

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

12	3472	X	3286	-0-	-186	-0-	244	1	78	2	N	1	1	8											147
							2963	3	1	9															
01	3472	X	3011	-0-	-461	-0-	232	1	64	2	N	1	1	8											147
							2714	3	1	9															
02	3136	X	1774	-0-	-1362	-0-	123	1	34	2	N	78	195	1	2	8									28
							1531	3	86	9															
03	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	210	1	77	2	N	37	3	8											62
							2575	3	41	9															
04	3180	X	2172	-0-	-1008	-0-	161	1	182	2	N	7	2	8											67
							1821	3	8	9															
05	3286	X	2214	-0-	-1072	-0-	171	1	61	2	N	14	2	8											79
							1967	3	15	9															

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 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
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	13	2	N	-0-					39
							481	3									
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	43	1	12	2	N	-0-					39
							504	3									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	8	2	N	-0-					39
							367	3									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	14	2	N	-0-					39
							482	3									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	47	2	N	-0-					39
							467	3									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					39

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
12	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	719	1	230	2	Y	38	29	1	2	8	7
							8740	3	42	9							
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	745	1	206	2	Y	26	2	8			31
							8704	3	29	9							
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	453	1	127	2	Y	22					53
							5659	3	24	9							
03	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	687	1	253	2	Y	17					70
							8414	3	19	9							
04	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	654	1	742	2	Y	24	2	8			92
							7407	3	26	9							
*05	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	724	1	258	2	Y	14	91	1	2	8	13
							8302	3	15	9							

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	24397	X	23469	-0-	-928	-0-	1738	1	555	2	N	48	8	8			56
							21123	3	53	9							
01	24397	X	20358	-0-	-4039	-0-	1564	1	433	2	N	78					134
							18275	3	86	9							
02	22036	X	18205	-0-	-3831	-0-	1317	1	370	2	N	64	168	1	18	8	12
							16448	3	70	9							
03	23839	X	22141	-0-	-1698	-0-	1622	1	597	2	N	57	14	8			55
							19859	3	63	9							
04	22710	X	18899	-0-	-3811	-0-	1402	1	1591	2	N	18	8	8			65
							15886	3	20	9							
05	23467	X	20750	-0-	-2717	-0-	1617	1	575	2	N	12	9	8			68
							18545	3	13	9							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	94	1	30	2	N	-0-					142
							1140	3									
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	86	1	24	2	N	-0-					142
							1010	3									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	21	2	N	62					204
							929	3	68	9							
03	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	86	1	31	2	N	1					205
							1048	3	1	9							
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	85	1	96	2	N	-0-					205
							958	3									
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	89	1	32	2	N	-0-					205
							1022	3									

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	302	-0-	-194	-0-	22	1	7	2	N	-0-					40
							273	3									
01	558	N	225	-0-	-333	-0-	17	1	5	2	N	-0-					40
							203	3									
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	8	2	N	-0-					40
							346	3									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	N	-0-					40
							285	3									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	57	2	N	-0-					40
							573	3									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					40

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

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

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 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
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	32	1	10	2	N	-0-					122
							387	3									
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	21	1	6	2	N	-0-					122
							248	3									
02	420	N	215	-0-	-205	-0-	16	1	4	2	N	-0-					122
							195	3									
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	24	1	9	2	N	-0-					122
							291	3									
04	270	N	137	-0-	-133	-0-	10	1	12	2	N	-0-					122
							115	3									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					122

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

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

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
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	4	2	N	-0-					47
							134	3									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	8	2	N	-0-					47
							334	3									
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	4	1	1	2	N	-0-					47
							53	3									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					47
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

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
12	2697	X	2486	-0-	-211	-0-	184	1	59	2	N	1	1	8			25
							2242	3	1	9							
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	255	1	71	2	N	24	2	8			47
							2980	3	26	9							
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	233	1	66	2	N	45	3	8			89
							2914	3	50	9							
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	243	1	89	2	N	14	3	8			100
							2974	3	15	9							
04	2610	X	2273	-0-	-337	-0-	168	1	191	2	N	9	2	8			107
							1904	3	10	9							
05	2697	X	2319	-0-	-378	-0-	180	1	64	2	N	5	2	8			110
							2069	3	6	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

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
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	112	1	36	2	N	-0-					114
							1362	3									
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	154	1	43	2	N	-0-					114
							1804	3									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	134	1	38	2	N	56	1	8			169
							1669	3	62	9							
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	128	1	47	2	N	45	193	1	6	8	15
							1566	3	50	9							
04	1950	N	1466	-0-	-484	-0-	107	1	121	2	N	27	3	8			39
							1208	3	30	9							
05	2108	N	1370	-0-	-738	-0-	106	1	38	2	N	6	1	8			44
							1219	3	7	9							

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

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
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	91	1	29	2	N	-0-					-0-
							1110	3									
01	837	N	37	-0-	-800	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							33	3									
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					16
							30	3									
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					16
							25	3									
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					16
							53	3									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	-0-					16
							116	3									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-					16
							87	3									
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	1	2	N	-0-					16
							44	3									

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	2	2	N	-0-					83
							73	3									
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	4	2	N	-0-					83
							157	3									
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					83
							34	3									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-					83
							152	3									
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	11	1	13	2	N	-0-					83
							126	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

12	4960	X	4223	-0-	-737	-0-	309	1	99	2	N	54	1	8			214
							3756	3	59	9							
01	5084	X	3459	-0-	-1625	-0-	264	1	73	2	N	35	197	1	3	8	49
							3083	3	39	9							
02	4592	X	2486	-0-	-2106	-0-	176	1	49	2	N	62	6	8			105
							2193	3	68	9							
03	4216	X	4053	-0-	-163	-0-	294	1	108	2	N	50	4	8			151
							3596	3	55	9							
04	4080	X	3705	-0-	-375	-0-	272	1	309	2	N	34	3	8			182
							3087	3	37	9							
*05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	328	1	117	2	N	42	184	1	3	8	37
							3763	3	46	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2201	N	1911	-0-	-290	-0-	140	1	45	2	N	26	187	1	1	8	35
							1697	3	29	9							
01	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	149	1	41	2	N	51	1	8			85
							1747	3	56	9							
02	1820	N	1758	-0-	-62	-0-	128	1	36	2	N	1	1	8			85
							1593	3	1	9							
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	180	1	66	2	N	21	3	8			103
							2199	3	23	9							
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	151	1	171	2	N	17	2	8			118
							1707	3	19	9							
05	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	139	1	49	2	N	31	2	8			147
							1594	3	34	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	589	N	501	-0-	-88	-0-	37	1	12	2	N	-0-					119
							452	3									
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	151	1	42	2	N	-0-					119
							1770	3									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	28	2	N	-0-					119
							1243	3									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	75	1	28	2	N	1					120
							922	3	1	9							
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	71	1	81	2	N	-0-					120
							809	3									
05	589	N	38	-0-	-551	-0-	3	1	1	2	N	-0-					120
							34	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3007	X	2413	-0-	-594	-0-	179	1	57	2	N	3	1	8			172
							2174	3	3	9							
01	3007	X	2438	-0-	-569	-0-	188	1	52	2	N	3	3	8			172
							2195	3	3	9							
02	2716	X	2159	-0-	-557	-0-	156	1	44	2	N	6	5	8			173
							1952	3	7	9							
03	3007	X	2252	-0-	-755	-0-	165	1	61	2	N	5	4	8			174
							2020	3	6	9							
04	2550	X	2091	-0-	-459	-0-	155	1	176	2	N	3	3	8			174
							1757	3	3	9							
05	2449	X	2336	-0-	-113	-0-	181	1	64	2	N	15	3	8			186
							2074	3	17	9							

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
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-					45
							63	3									
01	248	N	41	-0-	-207	-0-	3	1	1	2	N	-0-					45
							37	3									
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	1	1	18	3	N	-0-					45
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	8	2	N	-0-					45
							278	3									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	36	2	N	-0-					45
							356	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2666	X	1848	-0-	-818	-0-	137	1	44	2	N	5	5	8			227
							1661	3	6	9							
01	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	168	1	46	2	N	5	5	8			227
							1962	3	6	9							
02	2016	X	1961	-0-	-55	-0-	142	1	40	2	N	10	10	8			227
							1768	3	11	9							
03	2108	X	2006	-0-	-102	-0-	145	1	53	2	N	31	7	8			251
							1774	3	34	9							
04	2100	N	1768	-0-	-332	-0-	128	1	145	2	N	40	194	1	3	8	94
							1451	3	44	9							
05	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	155	1	55	2	N	15	5	8			104
							1775	3	17	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
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	6789	X	4658	-0-	-2131	-0-	332 4040	1 3	106 180	2 9	N	164	197	1	1	8	100
01	6789	X	4733	-0-	-2056	-0-	353 4127	1 3	98 155	2 9	N	141					241
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	309 3857	1 3	87 70	2 9	N	64	193	1			112
03	4619	X	4250	-0-	-369	-0-	306 3743	1 3	112 89	2 9	N	81					193
*04	4590	X	3478	-0-	-1112	-0-	250 2837	1 3	284 107	2 9	N	97	180	1	11	8	99
*05	4743	X	3470	-0-	-1273	-0-	264 3031	1 3	94 81	2 9	N	74	4	8			169

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	238	1	76	2	N	69	2	8			128
							2894	3	76	9							
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	286	1	79	2	N	148	194	1			82
							3339	3	163	9							
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	223	1	63	2	N	80					162
							2781	3	88	9							
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	257	1	94	2	N	127	192	1			97
							3141	3	140	9							
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	244	1	277	2	N	89	12	8			174
							2767	3	98	9							
*05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	281	1	100	2	N	95	193	1	6	8	70
							3226	3	105	9							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	2821	X	1612	-0-	-1209	-0-	116	1	37	2	N	42	159	1			59
							1413	3	46	9							
01	2821	X	2614	-0-	-207	-0-	195	1	54	2	N	80					139
							2277	3	88	9							
02	2548	X	1844	-0-	-704	-0-	127	1	36	2	N	85	183	1			41
							1587	3	94	9							
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	247	1	91	2	N	126					167
							3026	3	139	9							
04	2730	X	2519	-0-	-211	-0-	179	1	203	2	N	98	194	1	1	8	70
							2029	3	108	9							
*05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	224	1	80	2	N	132	1	8			201
							2569	3	145	9							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
12	5053	X	4902	-0-	-151	-0-	360	1	115	2	N	44	1	8			119
							4379	3	48	9							
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	396	1	110	2	N	40					159
							4629	3	44	9							
*02	4508	X	3854	-0-	-654	-0-	277	1	78	2	N	40					199
							3455	3	44	9							
*03	4991	X	3212	-0-	-1779	-0-	234	1	86	2	N	29	178	1	3	8	47
							2860	3	32	9							
*04	5010	X	2076	-0-	-2934	-0-	151	1	172	2	N	33	9	8			71
							1717	3	36	9							
*05	5177	X	2382	-0-	-2795	-0-	172	1	61	2	N	159	197	1	2	8	31
							1974	3	175	9							

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 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
12	3100	N	3278	-0-	178	178	241	1	77	2	N	23					135
							2935	3	25	9							
01	2795	N	2617	-0-	-178	-0-	200	1	55	2	N	20					155
							2340	3	22	9							
02	2660	N	1633	-0-	-1027	-0-	115	1	32	2	N	40					195
							1442	3	44	9							
03	3007	X	2424	-0-	-583	-0-	177	1	65	2	N	15	182	1			28
							2165	3	17	9							
04	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	182	1	207	2	N	19	12	8			35
							2062	3	21	9							
05	3007	X	2164	-0-	-843	-0-	168	1	60	2	N	5	5	8			35
							1930	3	6	9							

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 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
12	11594	X	10947	-0-	-647	-0-	798	1	255	2	N	179	194	1	1	8	197
							9697	3	197	9							
01	11594	X	10699	-0-	-895	-0-	803	1	222	2	N	267	371	1	3	8	90
							9380	3	294	9							
02	10472	X	8756	-0-	-1716	-0-	623	1	175	2	N	157					247
							7785	3	173	9							
03	11377	X	10261	-0-	-1116	-0-	736	1	271	2	N	220	395	1	3	8	69
							9012	3	242	9							
04	10650	X	9956	-0-	-694	-0-	723	1	820	2	N	204	189	1	12	8	72
							8189	3	224	9							
05	10943	X	10726	-0-	-217	-0-	830	1	295	2	N	74	4	8			142
							9520	3	81	9							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					22
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

12	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	174	1	55	2	N	41	1	8			108
							2110	3	45	9							
01	3100	N	3296	-0-	196	196	247	1	68	2	N	83	3	8			188
							2890	3	91	9							
02	2800	N	6372	-0-	3572	3768	459	1	129	2	N	43	195	1			36
							5737	3	47	9							
03	3100	N	4106	-0-	1006	4774	297	1	109	2	N	58					94
							3636	3	64	9							
04	10051	X	5277	-0-	-4774	-0-	385	1	437	2	N	84	12	8			166
							4363	3	92	9							
*05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	352	1	125	2	N	35	175	1	2	8	24
							4042	3	39	9							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	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

12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	237	1	76	2	N	1	1	8			100
							2880	3	1	9							
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	248	1	69	2	N	3	3	8			100
							2897	3	3	9							
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	210	1	59	2	N	5	5	8			100
							2619	3	6	9							
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	230	1	85	2	N	2	2	8			100
							2818	3	2	9							
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	231	1	262	2	N	3	3	8			100
							2618	3	3	9							
*05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	258	1	92	2	N	3	3	8			100
							2959	3	3	9							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

12	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	4	2	N	-0-					34
							136	3									
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	13	1	4	2	N	-0-					34
							148	3									
02	168	N	61	-0-	-107	-0-	4	1	1	2	N	-0-					34
							56	3									
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	3	1	1	2	N	1	1	8			34
							40	3	1	9							
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	5	1	5	2	N	-0-					34
							52	3									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

12	1581	X	333	-0-	-1248	-0-	23	1	7	2	N	20					124
							281	3	22	9							
01	1705	X	708	-0-	-997	-0-	53	1	15	2	N	20					144
							618	3	22	9							
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	109	1	31	2	N	61	1	8			204
							1359	3	67	9							
03	1705	X	1542	-0-	-163	-0-	111	1	41	2	N	26	177	1			53
							1361	3	29	9							
04	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	106	1	120	2	N	19	1	8			71
							1197	3	21	9							
05	1736	X	1265	-0-	-471	-0-	98	1	35	2	N	9					80
							1122	3	10	9							

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10714 - 11374

12	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	742	1	237	2	N	188	194	1	1	8	61
							9018	3	207	9							
01	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	826	1	229	2	N	305	177	1	3	8	186
							9660	3	336	9							
02	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	649	1	182	2	N	127	197	1	5	8	111
							8105	3	140	9							
03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	722	1	266	2	N	234	194	1	4	8	147
							8842	3	257	9							
04	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	691	1	784	2	N	25	2	8			170
							7829	3	28	9							
*05	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	786	1	280	2	N	64	171	1	3	8	60
							9013	3	70	9							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 10760 - 10832

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	639	1	204	2	N	175	172	1			107
							7767	3	193	9							
01	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	608	1	168	2	N	169	185	1	1	8	90
							7105	3	186	9							
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	508	1	143	2	N	203	2	8			291
							6349	3	223	9							
03	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	568	1	209	2	N	74	190	1			175
							6953	3	81	9							
04	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	560	1	636	2	N	153	191	1	1	8	136
							6354	3	168	9							
*05	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	633	1	225	2	N	124	152	1	1	8	107
							7260	3	136	9							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	132	1	42	2	N	61	1	8			238
							1603	3	67	9							
01	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	137	1	38	2	N	89	195	1	2	8	130
							1599	3	98	9							
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	110	1	31	2	N	64	2	8			192
							1377	3	70	9							
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	125	1	46	2	N	112	177	1	1	8	126
							1531	3	123	9							
04	1800	N	9	-0-	-1791	-0-	1	1	1	2	N	-0-					126
							7	3									
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					126

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	47	1	15	2	N	-0-					51
							567	3									
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	40	1	11	2	N	16					67
							468	3	18	9							
02	476	N	322	-0-	-154	-0-	23	1	7	2	N	-0-					67
							292	3									
03	620	N	391	-0-	-229	-0-	29	1	11	2	N	-0-					67
							351	3									
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	35	1	40	2	N	-0-					67
							401	3									
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	11	2	N	-0-					67
							365	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	60	1	1037	2	N	-0-					-0-
*01	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	14	1	1043	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*02	1176	N	832	-0-	-344	-0-	10	1	821	2	N	1					2
							1	9									
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	14	1	1300	2	N	6					8
							7	9									
*04	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	77	1	956	2	N	-0-					8
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	75	1	1163	2	N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3131	X		2691	-0-	-440	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X		2913	-0-	-32	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X		2347	-0-	-313	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X		2555	-0-	-328	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X		1758	-0-	-1062	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X		1947	-0-	-967	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 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
12	155	N		141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	127	N		127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	112	N		88	-0-	-24	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	171	N		171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	120	N		111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*05	233	N		233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 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
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	X	47	-0-	-2309	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 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
12	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2589	-0-	-573	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1796	-0-	-1060	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1936	-0-	-1226	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2269	-0-	-611	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2248	-0-	-728	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	1309	1	4968	2	N	-0-					-0-
*01	6014	X	3716	-0-	-2298	-0-	945	1	2771	2	N	-0-					-0-
*02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	1112	1	4367	2	N	-0-					-0-
*03	6014	X	4877	-0-	-1137	-0-	1146	1	3731	2	N	-0-					-0-
*04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	1142	1	3779	2	N	-0-					-0-
*05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	1423	1	5082	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3364	X	3364	-0-	-0-		-0-	702	1	2662	2	N	-0-					-0-
*01	3482	X	3482	-0-	-0-		-0-	885	1	2597	2	N	-0-					-0-
*02	3784	X	3784	-0-	-0-		-0-	768	1	3016	2	N	-0-					-0-
*03	3098	X	3098	-0-	-0-		-0-	728	1	2370	2	N	-0-					-0-
*04	2555	X	2555	-0-	-0-		-0-	593	1	1962	2	N	-0-					-0-
*05	3027	X	3027	-0-	-0-		-0-	662	1	2365	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	1674	X	1420	-0-	-254	-0-	296	1	1124	2	N	-0-					-0-
*01	1736	X	1270	-0-	-466	-0-	323	1	947	2	N	-0-					-0-
*02	1568	X	1498	-0-	-70	-0-	304	1	1194	2	N	-0-					-0-
*03	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	450	1	1466	2	N	-0-					-0-
*04	1170	X	650	-0-	-520	-0-	151	1	499	2	N	-0-					-0-
*05	2697	X	122	-0-	-2575	-0-	27	1	95	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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	212	1	806	2	N	-0-					-0-
*01	1302	N	279	-0-	-1023	-0-	71	1	208	2	N	-0-					-0-
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	265	1	1042	2	N	-0-					-0-
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	375	1	1218	2	N	-0-					-0-
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	343	1	1136	2	N	-0-					-0-
*05	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	410	1	1466	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	98	1	370	2	N	-0-					-0-
*01	310	X	69	-0-	-241	-0-	18	1	51	2	N	-0-					-0-
*02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
*03	496	X	55	-0-	-441	-0-	13	1	42	2	N	-0-					-0-
*04	480	X	20	-0-	-460	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
*05	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 16 RRCID -> 039785 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3214 - 3225

12	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	245	1	269	2	Y	452	435	1			61
							497	9									
01	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	234	1	318	2	Y	473	474	1			60
							520	9									
02	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	220	1	284	2	Y	573	566	1			67
							630	9									
03	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	206	1	289	2	Y	530	525	1			72
							583	9									
04	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	264	1	276	2	Y	552	554	1			70
							607	9									
*05	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	558	1	650	9	Y	591	577	1			84

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		8	-0-	8	8	8	1			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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 22 RRCID -> 217466 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2352 - 2358

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	651	N	214	-0-	-437	-0-	102	1	112	2	N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	98	1	134	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	118	1	23	2	N	-0-					-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	64	1	90	2	N	-0-					-0-
04	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. //CONT.// 950522
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5921 X	5328	-0-	-593	-0-	970	1	4358	2	Y	-0-					4
01	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	1106	1	5031	2	Y	-0-					4
02	5348 X	1676	-0-	-3672	-0-	110	1	1566	2	Y	-0-					4
03	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	506	1	6671	2	Y	-0-					4
*04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	407	1	4967	2	Y	-0-					4
*05	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

12	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	850	1	3820	2	Y	-0-					4
01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	822	1	3736	2	Y	-0-					4
02	4032 X	2822	-0-	-1210	-0-	185	1	2637	2	Y	-0-					4
03	4681 X	3316	-0-	-1365	-0-	234	1	3082	2	Y	-0-					4
*04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	254	1	3106	2	Y	-0-					4
*05	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	703	1	3159	2	Y	-0-					4
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	699	1	3179	2	Y	-0-					4
02	3332 X	2649	-0-	-683	-0-	174	1	2475	2	Y	-0-					4
03	3875 X	3246	-0-	-629	-0-	229	1	3017	2	Y	-0-					4
*04	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	260	1	3170	2	Y	-0-					4
*05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
12	2728	X	2644	-0-	-84	-0-	481	1	2163	2	Y	-0-					3
01	2511	X	2344	-0-	-167	-0-	422	1	1921	2	Y	1					4
							1	9									
02	2464	X	2044	-0-	-420	-0-	134	1	1910	2	Y	-0-					4
03	2728	X	1382	-0-	-1346	-0-	97	1	1285	2	Y	-0-					4
*04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	113	1	1383	2	Y	-0-					4
*05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					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
12	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	305	1	1370	2	Y	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	231	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	95	1	1347	2	Y	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	140	1	1850	2	Y	-0-					-0-
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	109	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	153	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	139	1	1613	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1371	-0-	-281	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	9	1	1462	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	9	1	1568	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1426	N	1130	-0-	-296	-0-	206	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	699	-0-	-820	-0-	126	1	573	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	537	-0-	-975	-0-	35	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	867	-0-	-249	-0-	61	1	806	2	Y	-0-					-0-
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	87	1	1058	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	217	1	1340	2	Y	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	276	1	1256	2	Y	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	83	1	1175	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	969	-0-	-364	-0-	68	1	901	2	Y	-0-					-0-
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	5470	X	2103	-0-	-3367	-0-	383	1	1720	2	Y	-0-					3
01	2821	X	2538	-0-	-283	-0-	457	1	2080	2	Y	1					4
							1	9									
02	2548	X	1705	-0-	-843	-0-	112	1	1593	2	Y	-0-					4
03	2821	X	2175	-0-	-646	-0-	153	1	2022	2	Y	-0-					4
*04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	134	1	1636	2	Y	-0-					4
*05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	4774	X	3814	-0-	-960	-0-	319	1	3495	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4183	-0-	-405	-0-	333	1	3850	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3526	-0-	-562	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3550	-0-	-976	-0-	22	1	3528	2	N	-0-					-0-
*04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	21	1	3799	2	N	-0-					-0-
*05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

12	3069	X	77	-0-	-2992	-0-	77	2			N	-0-					90
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					90
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5047	2	25	9	N	23	97	1			16
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					16
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					16
*05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4348	2	47	9	N	43	43	1			16

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					1
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					1
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					1
03	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	2776	2			Y	-0-					1
*04	2730	X	2707	-0-	-23	-0-	2707	2			Y	-0-					1
05	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	2682	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

12	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			Y	-0-					1
01	6231	X	5876	-0-	-355	-0-	5876	2			Y	-0-					1
02	5936	X	5591	-0-	-345	-0-	5591	2			Y	-0-					1
03	6572	X	4376	-0-	-2196	-0-	4376	2			Y	-0-					1
*04	6000	X	3806	-0-	-2194	-0-	3806	2			Y	-0-					1
05	6200	X	4540	-0-	-1660	-0-	4540	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

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
12	806	N	717	-0-		-89	-0-	717	2			Y	-0-					1
01	3100	N	8805	-0-		5705	5705	8805	2			Y	-0-					1
02	2800	N	17452	-0-		14652	20357	17452	2			Y	-0-					1
03	3100	N	12427	-0-		9327	29684	12427	2			Y	-0-					1
*04	40864	X	11180	-0-		-29684	-0-	11180	2			Y	-0-					1
05	19313	X	9495	-0-		-9818	-0-	9495	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

12	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					1
01	961	N	838	-0-		-123	-0-	838	2			Y	-0-					1
02	1120	N	1043	-0-		-77	-0-	1043	2			Y	-0-					1
03	1209	N	1069	-0-		-140	-0-	1069	2			Y	-0-					1
*04	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					1
05	1147	N	1023	-0-		-124	-0-	1023	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

12	312	N	312	-0-		-0-	-0-	312	2			Y	-0-					2
01	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	2			Y	-0-					2
02	224	N	161	-0-		-63	-0-	161	2			Y	-0-					2
03	310	N	97	-0-		-213	-0-	97	2			Y	-0-					2
04	270	N	63	-0-		-207	-0-	63	2			Y	-0-					2
*05	277	N	277	-0-		-0-	-0-	277	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

12	4774	X	4603	-0-		-171	-0-	4603	2			Y	-0-					1
01	4774	X	4195	-0-		-579	-0-	4195	2			Y	-0-					1
02	4312	X	3921	-0-		-391	-0-	3921	2			Y	-0-					1
03	4774	X	4153	-0-		-621	-0-	4153	2			Y	-0-					1
*04	4027	X	4027	-0-		-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					1
*05	4377	X	4377	-0-		-0-	-0-	4377	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

12	2411	N	2411	-0-		-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					1
01	2077	N	2057	-0-		-20	-0-	2057	2			Y	-0-					1
02	1988	N	1856	-0-		-132	-0-	1856	2			Y	-0-					1
03	2201	N	1932	-0-		-269	-0-	1932	2			Y	-0-					1
*04	1950	N	1433	-0-		-517	-0-	1433	2			Y	-0-					1
05	2015	N	1793	-0-		-222	-0-	1793	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

12	3688	X	3688	-0-		-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					1
01	4521	X	4521	-0-		-0-	-0-	4521	2			Y	-0-					1
02	3080	X	2109	-0-		-971	-0-	2109	2			Y	-0-					1
03	3410	X	3360	-0-		-50	-0-	3360	2			Y	-0-					1
*04	4064	X	4064	-0-		-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					1
*05	3918	X	3918	-0-		-0-	-0-	3918	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
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	61	1	892	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	53	1	763	2	Y	1					3
							1	9									
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	58	1	854	2	Y	-0-					3
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	978	2	Y	2					5
							2	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	856	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	65	1	927	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					1
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					1
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					1
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					1
*04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			Y	-0-					1
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	744	N	712	-0-	-32	-0-	46	1	666	2	Y	-0-					2
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	678	2	Y	1					3
							1	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	Y	1					4
							1	9									
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	49	1	709	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	53	1	753	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

12	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			Y	-0-					2
01	7161	X	7151	-0-	-10	-0-	7151	2			Y	-0-					2
02	6468	X	6147	-0-	-321	-0-	6147	2			Y	-0-					2
03	7161	X	5910	-0-	-1251	-0-	5910	2			Y	-0-					2
*04	7500	X	5830	-0-	-1670	-0-	5830	2			Y	-0-					2
05	7750	X	5601	-0-	-2149	-0-	5601	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

12	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			Y	-0-					1
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					1
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					1
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					1
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					1
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					1
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					1
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					1
03	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			Y	-0-					1
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					1
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	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
12	4154	X	2365	-0-	-1789	-0-	151	1	2213	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	3596	X	1646	-0-	-1950	-0-	107	1	1538	2	Y	1					3
							1	9									
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	228	1	3344	2	Y	1					4
							1	9									
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	241	1	3776	2	Y	6					10
							7	9									
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	224	1	3261	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
*05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	227	1	3233	2	Y	-0-					9

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					1
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					1
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					1
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					1
*04	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	2153	2			Y	-0-					1
05	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	2156	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			Y	-0-					1
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			Y	-0-					1
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			Y	-0-					1
03	3007	X	2570	-0-	-437	-0-	2570	2			Y	-0-					1
*04	5550	X	1892	-0-	-3658	-0-	1892	2			Y	-0-					1
05	5735	X	2196	-0-	-3539	-0-	2196	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

12	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	2486	2			Y	-0-					1
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					1
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					1
03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			Y	-0-					1
*04	3840	X	3530	-0-	-310	-0-	3530	2			Y	-0-					1
05	3968	X	2317	-0-	-1651	-0-	2317	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					1
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					1
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					1
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					1
*04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					1
*05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					1
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					1
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					1
03	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			Y	-0-					1
*04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					1
05	1953	N	1681	-0-	-272	-0-	1681	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
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					1
01	4464	X	3351	-0-	-1113	-0-	3351	2			Y	-0-					1
02	4032	X	2794	-0-	-1238	-0-	2794	2			Y	-0-					1
03	4464	X	3189	-0-	-1275	-0-	3189	2			Y	-0-					1
*04	4320	X	3385	-0-	-935	-0-	3385	2			Y	-0-					1
05	4464	X	2293	-0-	-2171	-0-	2293	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					1
01	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			Y	-0-					1
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					1
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					1
*04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					1
05	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	1752	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					1
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					1
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					1
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					1
05	1860	N	744	-0-	-1116	-0-	744	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

12	T. A.		9420	-0-	9420	24179	601	1	8818	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	T. A.		3736	-0-	3736	27915	243	1	3493	2	Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	27915					Y	-0-					1
03	T. A.		8105	-0-	8105	36020	487	1	7616	2	Y	2					3
							2	9									
04	42330	X	6310	-0-	-36020	-0-	406	1	5902	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	363	1	5185	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

12	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			Y	-0-					5
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					5
02	2800	N	3194	-0-	394	394	3194	2			Y	-0-					5
03	3100	N	3983	-0-	883	1277	3983	2			Y	-0-					5
*04	3000	N	3522	-0-	522	1799	3522	2			Y	-0-					5
*05	5232	X	3433	-0-	-1799	-0-	3433	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
12	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	3117	2			Y	-0-					1
01	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	2878	2			Y	-0-					1
02	2884	X	2657	-0-	-227	-0-	2657	2			Y	-0-					1
03	3193	X	2709	-0-	-484	-0-	2709	2			Y	-0-					1
*04	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2830	2			Y	-0-					1
05	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	2811	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					1
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					1
02	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-					1
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					1
04	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	2			Y	-0-					1
05	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

12	1178	N	962	-0-	-216	-0-	962	2			Y	-0-					2
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			Y	-0-					2
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					2
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					2
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					2
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	117	-0-	-224	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	17	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	59	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	Y	-0-					-0-
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					1
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					1
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					1
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					1
*04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					1
*05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

12	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			Y	-0-					1
01	6696	X	6078	-0-	-618	-0-	6078	2			Y	-0-					1
02	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			Y	-0-					1
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-					1
*04	6450	X	6439	-0-	-11	-0-	6439	2			Y	-0-					1
05	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	6344	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

12	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	196	1	2576	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2108	-0-	-651	-0-	140	1	1968	2	Y	-0-					-0-
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	192	1	2457	2	Y	-0-					-0-
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	205	1	2606	2	Y	-0-					-0-
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	198	1	2460	2	Y	-0-					-0-
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	185	1	2247	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
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	365	1	4800	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	3601	-0-	-987	-0-	240	1	3361	2	Y	-0-					-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	360	1	4605	2	Y	-0-					-0-
03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	387	1	4922	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	364	1	4536	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4820	-0-	-357	-0-	367	1	4453	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
12	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			Y	-0-					1
01	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2			Y	-0-					1
02	1008	N	840	-0-	-168	-0-	840	2			Y	-0-					1
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					1
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					1
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	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
12	3565	X	3280	-0-	-285	-0-	209	1	3071	2	Y	-0-	3	1			2
01	3379	X	2678	-0-	-701	-0-	174	1	2504	2	Y	-0-					2
02	3080	X	2594	-0-	-486	-0-	166	1	2428	2	Y	-0-					2
03	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	193	1	3025	2	Y	2					4
							2	9									
04	3300	X	3293	-0-	-7	-0-	212	1	3079	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	215	1	3067	2	Y	-0-					3

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
12	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	3981	-0-	-863	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	3883	-0-	-1480	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
*04	5220	X	3644	-0-	-1576	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3876	-0-	-619	-0-	3876	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	5766	X	4519	-0-	-1247	-0-	319	1	4200	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	1650	-0-	-4023	-0-	110	1	1540	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	2288	-0-	-2584	-0-	166	1	2122	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	2945	-0-	-2449	-0-	215	1	2730	2	Y	-0-					-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	259	1	3231	2	Y	-0-					-0-
*05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	279	1	3380	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
12	2573	X	1960	-0-	-613	-0-	138	1	1822	2	Y	-0-					1
01	2573	X	2030	-0-	-543	-0-	135	1	1895	2	Y	-0-					1
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	184	1	2355	2	Y	-0-					1
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	177	1	2243	2	Y	-0-					1
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	254	1	3164	2	Y	-0-					1
*05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	230	1	2784	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
12	2077	N	1787	-0-	-290	-0-	126	1	1661	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1499	-0-	-516	-0-	100	1	1399	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1441	-0-	-183	-0-	104	1	1337	2	Y	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	156	1	1976	2	Y	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	137	1	1711	2	Y	-0-					-0-
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	127	1	1540	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
12	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	3329	2			Y	-0-					1
01	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	3487	2			Y	-0-					1
02	3192	X	3175	-0-	-17	-0-	3175	2			Y	-0-					1
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					1
*04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					1
05	3503	X	3026	-0-	-477	-0-	3026	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
12	1705	X	1624	-0-	-81	-0-	1624	2			Y	-0-					1
01	1705	X	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			Y	-0-					1
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					1
03	1612	X	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			Y	-0-					1
*04	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	1323	2			Y	-0-					1
05	1674	X	1525	-0-	-149	-0-	1525	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
12	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	129	1	1891	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	2077	N	1612	-0-	-465	-0-	105	1	1507	2	Y	-0-					2
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	124	1	1818	2	Y	-0-					2
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	126	1	1979	2	Y	2					4
							2	9									
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	124	1	1803	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	128	1	1822	2	Y	-0-					3

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
12	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1916	2			Y	-0-					1
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					1
02	2044	N	1574	-0-	-470	-0-	1574	2			Y	-0-					1
03	1922	N	1463	-0-	-459	-0-	1463	2			Y	-0-					1
*04	2280	N	1228	-0-	-1052	-0-	1228	2			Y	-0-					1
*05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	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
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					1
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			Y	-0-					1
02	2856	X	2803	-0-	-53	-0-	2803	2			Y	-0-					1
03	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	3065	2			Y	-0-					1
*04	3090	X	2988	-0-	-102	-0-	2988	2			Y	-0-					1
*05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 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
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					1
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					1
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					1
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					1
*04	750	N	599	-0-	-151	-0-	599	2			Y	-0-					1
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	40	-0-	-4145	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	3	1			1
01	3937	X	8	-0-	-3929	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1
02	3332	X	37	-0-	-3295	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
03	3131	X	2766	-0-	-365	-0-	165	1	2586	2	Y	14					15
							15	9									
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	281	1	4096	2	Y	29	11	1			33
							32	9									
*05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	261	1	3717	2	Y	-0-					33

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5445	-0-	-352	-0-	385	1	5060	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	4065	-0-	-1422	-0-	271	1	3794	2	Y	-0-					-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	397	1	5079	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5389	-0-	-346	-0-	393	1	4996	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4156	-0-	-1394	-0-	309	1	3847	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	4210	-0-	-1680	-0-	321	1	3889	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	197	1	2587	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	938	-0-	-1077	-0-	62	1	876	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	81	-0-	-2019	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	224	-0-	-2504	-0-	16	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	415	-0-	-485	-0-	31	1	384	2	Y	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	146	-0-	-288	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	124	-0-	-184	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	134	-0-	-145	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 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
12	4774	X	3721	-0-	-1053	-0-	263	1	3458	2	Y	-0-					-0-
01	4774	X	2885	-0-	-1889	-0-	192	1	2693	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	2672	-0-	-1388	-0-	194	1	2478	2	Y	-0-					-0-
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	286	1	3636	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3152	-0-	-448	-0-	234	1	2918	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3108	-0-	-612	-0-	237	1	2871	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

12	5363	X	5235	-0-	-128	-0-	370	1	4865	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	3845	-0-	-1518	-0-	256	1	3589	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	355	1	4545	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	5058	-0-	-305	-0-	369	1	4689	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4653	-0-	-237	-0-	346	1	4307	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	2502	-0-	-2551	-0-	191	1	2311	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

12	4495	X	715	-0-	-3780	-0-	46	1	669	2	Y	-0-	3	1			1
01	4495	X	2093	-0-	-2402	-0-	136	1	1956	2	Y	1					2
							1	9									
02	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	276	1	4042	2	Y	-0-					2
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	437	1	6830	2	Y	5					7
							6	9									
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	346	1	5039	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
*05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	325	1	4639	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

12	4619	X	3961	-0-	-658	-0-	280	1	3681	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	1684	-0-	-2935	-0-	112	1	1572	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	241	-0-	-3931	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	343	1	4363	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	2319	-0-	-1491	-0-	172	1	2147	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	573	-0-	-3364	-0-	44	1	529	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					1
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					1
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					1
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					1
*04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					1
*05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

12	3100	N	2514	-0-	-586	450	178	1	2336	2	Y	-0-					-0-
01	4319	X	3869	-0-	-450	-0-	258	1	3611	2	Y	-0-					-0-
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	211	1	2699	2	Y	-0-					-0-
03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	172	1	2187	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2193	-0-	-267	-0-	163	1	2030	2	Y	-0-					-0-
*05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	431	1	5222	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					1
01	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	3041	2			Y	-0-					1
02	3136	X	2833	-0-	-303	-0-	2833	2			Y	-0-					1
03	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	3221	2			Y	-0-					1
*04	3420	X	3031	-0-	-389	-0-	3031	2			Y	-0-					1
05	3534	X	3034	-0-	-500	-0-	3034	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	159	1	2333	2	Y	1	10	1			5
							1	9									
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	119	1	1714	2	Y	1					6
							1	9									
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	127	1	1861	2	Y	-0-					6
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	110	1	1716	2	Y	2					8
							2	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	107	1	1551	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	114	1	1631	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	1					5
							1	9									
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					5
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					5
04	390	N	114	-0-	-276	-0-	7	1	107	2	Y	-0-	4	1			1
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	138	1	2019	2	Y	-0-	4	1			2
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	132	1	1901	2	Y	1					3
							1	9									
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	147	1	2148	2	Y	-0-					3
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	141	1	2205	2	Y	1					4
							1	9									
04	2700	X	2592	-0-	-108	-0-	167	1	2424	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	2542	X	2511	-0-	-31	-0-	164	1	2347	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

12	558	N	436	-0-	-122	-0-	31	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	365	-0-	-162	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	335	-0-	-141	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	135	-0-	-225	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

12	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	169	1	2217	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	1882	-0-	-660	-0-	125	1	1757	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2261	-0-	-35	-0-	164	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	174	1	2211	2	Y	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	168	1	2097	2	Y	-0-					-0-
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	175	1	2126	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	7347	X	5778	-0-	-1569	-0-	408	1	5370	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	4381	-0-	-2284	-0-	292	1	4089	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	5409	-0-	-303	-0-	392	1	5017	2	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5896	-0-	-180	-0-	430	1	5466	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5496	-0-	-204	-0-	409	1	5087	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5596	-0-	-294	-0-	426	1	5170	2	Y	-0-					-0-

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
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	54	1	791	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	1196	2	Y	2					4
							2	9									
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					4
03	806	N	345	-0-	-461	-0-	21	1	323	2	Y	1					5
							1	9									
04	600	N	323	-0-	-277	-0-	21	1	300	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	527	N	275	-0-	-252	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					3

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
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	171	1	2253	2	Y	-0-					-0-
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	171	1	2403	2	Y	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	164	1	2103	2	Y	-0-					-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	188	1	2386	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2413	-0-	-77	-0-	179	1	2234	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2482	-0-	-91	-0-	189	1	2293	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
12	3379	X	433	-0-	-2946	-0-	31	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	236	-0-	-3143	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2745	-0-	-307	-0-	199	1	2546	2	Y	-0-					-0-
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	269	1	3413	2	Y	-0-					-0-
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	241	1	3000	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1442	-0-	-1596	-0-	110	1	1332	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
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	140	1	1842	2	Y	-0-					-0-
01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	195	1	2739	2	Y	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	143	1	1833	2	Y	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	142	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1979	-0-	-211	-0-	147	1	1832	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1813	-0-	-388	-0-	138	1	1675	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
12	868	N	318	-0-	-550	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	365	-0-	-255	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	88	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	151	1	1924	2	Y	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	101	1	1256	2	Y	-0-					-0-
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	94	1	1138	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	1					3
							1	9									
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					3
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	3					6
							3	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					1
01	2108	X	1327	-0-	-781	-0-	1327	2			Y	-0-					1
02	1904	X	929	-0-	-975	-0-	929	2			Y	-0-					1
03	2108	X	1397	-0-	-711	-0-	1397	2			Y	-0-					1
*04	2970	X	1556	-0-	-1414	-0-	1556	2			Y	-0-					1
05	2294	X	1950	-0-	-344	-0-	1950	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	43	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	328	-0-	-92	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	149	-0-	-347	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	66	1	865	2	Y	-0-					2
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	Y	-0-					2
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	68	1	873	2	Y	-0-					2
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	82	1	1044	2	Y	-0-					2
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	72	1	893	2	Y	-0-					2
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	69	1	841	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					1
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					1
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					1
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					1
*04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			Y	-0-					1
05	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					1
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					1
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					1
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					1
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	4619	X	3083	-0-	-1536	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	429	-0-	-3074	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	216	-0-	-3284	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
*05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

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
12	3100	N	3574	-0-	474	474	228	1	3344	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
01	2608	N	2134	-0-	-474	-0-	139	1	1994	2	Y	1					5
							1	9									
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	103	1	1501	2	Y	-0-					5
03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	99	1	1547	2	Y	1					6
							1	9									
04	2490	X	1399	-0-	-1091	-0-	90	1	1307	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	2573	X	1814	-0-	-759	-0-	119	1	1695	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
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	207	1	2719	2	Y	-0-					-0-
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	199	1	2795	2	Y	-0-					-0-
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	169	1	2161	2	Y	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	163	1	2076	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1904	-0-	-406	-0-	142	1	1762	2	Y	-0-					-0-
*05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	218	1	2646	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
12	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	156	1	2054	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	131	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	150	1	1916	2	Y	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	169	1	2150	2	Y	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	162	1	2017	2	Y	-0-					-0-
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	168	1	2043	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
12	527	N	394	-0-	-133	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	21	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	25	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	29	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	305	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
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					1
01	3100	N	3620	-0-	520	520	3620	2			Y	-0-					1
02	2800	N	2380	-0-	-420	100	2380	2			Y	-0-					1
03	2215	N	2115	-0-	-100	-0-	2115	2			Y	-0-					1
*04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					1
*05	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	866	-0-	-422	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

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
12	2077	N	1850	-0-	-227	-0-	1850	2			Y	-0-					1
01	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	1829	2			Y	-0-					1
02	1820	N	1648	-0-	-172	-0-	1648	2			Y	-0-					1
03	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			Y	-0-					1
*04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					1
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	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
12	465	N	52	-0-	-413	-0-	52	2			Y	-0-					1
01	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			Y	-0-					1
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					1
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					1
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					1
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	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
12	5363	X	4837	-0-	-526	-0-	342	1	4495	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	3593	-0-	-1522	-0-	239	1	3354	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4139	-0-	-341	-0-	300	1	3839	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4412	-0-	-548	-0-	322	1	4090	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3888	-0-	-522	-0-	289	1	3599	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4195	-0-	-362	-0-	320	1	3875	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
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	155	1	2033	2	Y	-0-					1
01	1860	N	1340	-0-	-520	-0-	89	1	1251	2	Y	-0-					1
02	1680	N	690	-0-	-990	-0-	50	1	640	2	Y	-0-					1
03	1860	N	817	-0-	-1043	-0-	60	1	757	2	Y	-0-					1
04	1290	N	796	-0-	-494	-0-	59	1	737	2	Y	-0-					1
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	60	1	734	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
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					1
01	3658	X	2562	-0-	-1096	-0-	2562	2			Y	-0-					1
02	3304	X	1840	-0-	-1464	-0-	1840	2			Y	-0-					1
03	3658	X	1973	-0-	-1685	-0-	1973	2			Y	-0-					1
*04	3000	X	2069	-0-	-931	-0-	2069	2			Y	-0-					1
*05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	1					6
							1	9									
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					6
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	109	1	1712	2	Y	1					7
							1	9									
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	79	1	1145	2	Y	-0-	5	1			2
*05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	65	1	934	2	Y	-0-					2

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
12	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	97	1	1417	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	83	1	1200	2	Y	-0-					2
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	85	1	1249	2	Y	1					3
							1	9									
03	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	89	1	1396	2	Y	1					4
							1	9									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	1364	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	88	1	1250	2	Y	-0-					3

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
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	Y	-0-	4	1			2
01	248	N	109	-0-	-139	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					2
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					2
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					2
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-	1	1			1
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					1

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
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1149	-0-	-167	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
*04	1560	N	263	-0-	-1297	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	992	-0-	-279	-0-	992	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
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	61	1	807	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	613	-0-	-286	-0-	41	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	53	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	64	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	68	1	849	2	Y	-0-					-0-
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	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
12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	855	1	4934	2	Y	-0-					49
01	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	1049	1	6251	2	Y	-0-					49
02	4956	X	3768	-0-	-1188	-0-	659	1	3109	2	Y	-0-					49
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	881	1	4653	2	Y	-0-					49
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	839	1	5760	2	Y	-0-					49
*05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	1088	1	6539	2	Y	-0-	44	1			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
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	490	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	2	Y	7					10
							8	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	90	1	1312	2	Y	-0-					10
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					10
04	1170	X	247	-0-	-923	-0-	16	1	231	2	Y	-0-	7	1			3
05	1550	X	159	-0-	-1391	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					3

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
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2064	-0-	-385	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2091	-0-	-233	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1815	-0-	-510	-0-	1815	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
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					1
01	279	N	123	-0-	-156	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					1
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-					1
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					1
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					1
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	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
12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			Y	-0-					1
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			Y	-0-					1
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			Y	-0-					1
03	5301	X	4836	-0-	-465	-0-	4836	2			Y	-0-					1
*04	6210	X	4535	-0-	-1675	-0-	4535	2			Y	-0-					1
05	6417	X	4204	-0-	-2213	-0-	4204	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
12	1054	N	882	-0-	-172	-0-	62	1	820	2	Y	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	2	Y	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	158	1	2029	2	Y	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	65	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	184	1	2294	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1907	-0-	-511	-0-	145	1	1762	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
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					1
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					1
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					1
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					1
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					1
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	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
12	5797	X	4814	-0-	-983	-0-	340	1	4474	2	Y	-0-					1
01	5394	X	3732	-0-	-1662	-0-	249	1	3483	2	Y	-0-					1
02	4788	X	4018	-0-	-770	-0-	291	1	3727	2	Y	-0-					1
03	5239	X	4958	-0-	-281	-0-	362	1	4596	2	Y	-0-					1
04	4530	X	4523	-0-	-7	-0-	336	1	4187	2	Y	-0-					1
05	4681	X	4190	-0-	-491	-0-	319	1	3871	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 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
12	4030	X	3826	-0-	-204	-0-	3826	2			Y	-0-					1
01	4030	X	3466	-0-	-564	-0-	3466	2			Y	-0-					1
02	3640	X	3483	-0-	-157	-0-	3483	2			Y	-0-					1
03	3999	X	3596	-0-	-403	-0-	3596	2			Y	-0-					1
*04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			Y	-0-					1
*05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 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
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					3
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					3
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			Y	-0-					3
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					3
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					3
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 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
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					1
01	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2196	2			Y	-0-					1
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					1
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					1
*04	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2			Y	-0-					1
05	2418	N	1868	-0-	-550	-0-	1868	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	967	-0-	-1141	-0-	62	1	905	2	Y	-0-	2	1			1
01	1612	X	758	-0-	-854	-0-	49	1	708	2	Y	1					2
							1	9									
02	700	N	689	-0-	-11	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					2
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	Y	2					4
							2	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	63	1	922	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	Y	-0-					4

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
12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1096	-0-	-578	-0-	1096	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
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	94	-0-	-185	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	75	1	904	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
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	365	1	4796	2	Y	-0-					1
01	3379	X	1282	-0-	-2097	-0-	85	1	1197	2	Y	-0-					1
02	3052	X	2408	-0-	-644	-0-	174	1	2234	2	Y	-0-					1
03	3379	X	369	-0-	-3010	-0-	27	1	342	2	Y	-0-					1
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	187	1	2328	2	Y	-0-					1
*05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	460	1	5578	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
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5514	2	9	9	Y	8	16	1			5
01	5518	X	4483	-0-	-1035	-0-	4483	2			Y	-0-					5
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-	5	1			-0-
*03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			Y	-0-					-0-
*04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4822	-0-	-448	-0-	4818	2	4	9	Y	4					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
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	41	1	538	2	Y	-0-					1
01	682	N	492	-0-	-190	-0-	33	1	459	2	Y	-0-					1
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	29	1	373	2	Y	-0-					1
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	40	1	510	2	Y	-0-					1
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	536	2	Y	-0-					1
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	6634	X	6521	-0-	-113	-0-	6521	2			Y	-0-					1
01	6355	X	5461	-0-	-894	-0-	5461	2			Y	-0-					1
02	5376	X	4588	-0-	-788	-0-	4588	2			Y	-0-					1
03	6510	X	5286	-0-	-1224	-0-	5286	2			Y	-0-					1
*04	6300	X	5276	-0-	-1024	-0-	5276	2			Y	-0-					1
05	6510	X	5386	-0-	-1124	-0-	5386	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
12	4433	X	3517	-0-	-916	-0-	3510	2	7	9	Y	6	9	1			4
01	4216	X	3217	-0-	-999	-0-	3217	2			Y	-0-					4
02	3332	X	3329	-0-	-3	-0-	3329	2			Y	-0-	4	1			-0-
*03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
*04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
*05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2509	2	9	9	Y	8					8

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	875	2	22	9	Y	20	31	1			12
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					12
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-	12	1			-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	761	2	4	9	Y	4					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

12	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			Y	-0-					2
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					2
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					2
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					2
*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					2
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	85	1	1092	2	Y	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	37	1	464	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	101	-0-	-953	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

12	4185	X	3826	-0-	-359	-0-	3818	2	8	9	Y	7	9	1			4
01	4185	X	3694	-0-	-491	-0-	3694	2			Y	-0-					4
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-	4	1			-0-
*03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
*04	3540	X	1710	-0-	-1830	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	1211	-0-	-2447	-0-	1210	2	1	9	Y	1					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

12	5983	X	5699	-0-	-284	-0-	403	1	5296	2	Y	-0-					-0-
01	5983	X	4135	-0-	-1848	-0-	275	1	3860	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	4523	-0-	-881	-0-	328	1	4195	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	4515	-0-	-1468	-0-	329	1	4186	2	Y	-0-					-0-
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	398	1	4952	2	Y	-0-					-0-
*05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	302	1	3664	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
12	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	3086	2			Y	-0-					7
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					7
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					7
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					7
04	3660	X	2854	-0-	-806	-0-	2854	2			Y	-0-					7
05	3782	X	3229	-0-	-553	-0-	3227	2	2	9	Y	2					9

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
12	3968	X	3283	-0-	-685	-0-	3283	2			Y	-0-					1
01	3968	X	2969	-0-	-999	-0-	2969	2			Y	-0-					1
02	3500	X	2771	-0-	-729	-0-	2771	2			Y	-0-					1
03	3503	X	3039	-0-	-464	-0-	3039	2			Y	-0-					1
*04	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	3075	2			Y	-0-					1
05	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	2980	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
12	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			Y	-0-					-0-
01	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			Y	-0-					-0-
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			Y	-0-					-0-
*03	11222	X	7933	-0-	-3289	-0-	7933	2			Y	-0-					-0-
*04	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			Y	-0-					-0-
*05	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5623	2	6	9	Y	5					5

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
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					1
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					1
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					1
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					1
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					1
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	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
*06	270	N	153	-0-	-117	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					42
*07	248	N	77	-0-	-171	-0-	11	1	66	2	Y	-0-					42
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	85	1	633	2	Y	-0-					42
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	Y	-0-					42
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	44	1	321	2	Y	-0-					42
*11	690	N	263	-0-	-427	-0-	34	1	229	2	Y	-0-					42
*12	248	N	242	-0-	-6	-0-	36	1	206	2	Y	-0-					42
*01	372	N	367	-0-	-5	-0-	53	1	314	2	Y	-0-					42
*02	252	N	195	-0-	-57	-0-	34	1	161	2	Y	-0-					42
*03	248	N	142	-0-	-106	-0-	23	1	119	2	Y	-0-					42
*04	360	N	49	-0-	-311	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					42
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	18	1	105	2	Y	-0-	36	1			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
12	5301	X	3955	-0-	-1346	-0-	3955	2			Y	-0-					7
01	5301	X	3478	-0-	-1823	-0-	3478	2			Y	-0-					7
02	4788	X	3750	-0-	-1038	-0-	3750	2			Y	-0-					7
03	5301	X	4866	-0-	-435	-0-	4866	2			Y	-0-					7
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					7
05	4030	X	3972	-0-	-58	-0-	3970	2	2	9	Y	2					9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	128	2	9	9	Y	8					8

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
12	620	N	271	-0-	-349	-0-	268	2	3	9	Y	3	8	1			2
01	527	N	126	-0-	-401	-0-	126	2			Y	-0-					2
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	397	2	4	9	Y	4					4

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 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
12	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	3401	2	8	9	Y	7	12	1			4
01	3627	X	2898	-0-	-729	-0-	2898	2			Y	-0-					4
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-	4	1			-0-
*03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
*04	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3146	2	4	9	Y	4					4

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1699	-0-	-347	-0-	1691	2	8	9	Y	7	12	1			4
01	2015	N	1414	-0-	-601	-0-	1414	2			Y	-0-					4
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1968	2	233	9	Y	212	146	1			70
*03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2545	2	125	9	Y	114	158	1			26
*04	DLQ G-10		1996	-0-	1996	1996	1996	2			Y	-0-					26
*05	3000	N	1486	-0-	-1514	482	1483	2	3	9	Y	3					29

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	529	-0-	-277	-0-	523	2	6	9	Y	5	10	1			3
01	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	2			Y	-0-					3
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-	3	1			-0-
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
*04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	519	2	2	9	Y	2					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 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
12	4495	X	3810	-0-	-685	-0-	243	1	3566	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	4495	X	3641	-0-	-854	-0-	237	1	3403	2	Y	1					3
							1	9									
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	261	1	3815	2	Y	-0-					3
03	4495	X	2927	-0-	-1568	-0-	176	1	2750	2	Y	1					4
							1	9									
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	284	1	4128	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	299	1	4261	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

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
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	350	1	5140	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	5022	X	3218	-0-	-1804	-0-	209	1	3009	2	Y	-0-					2
02	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	514	1	7533	2	Y	1					3
							1	9									
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	357	1	5581	2	Y	2					5
							2	9									
04	4320	X	4122	-0-	-198	-0-	265	1	3855	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
*05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	413	1	5894	2	Y	-0-					3

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4678	2	13	9	Y	12	22	1			7
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					7
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-	7	1			-0-
*03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			Y	-0-					-0-
*04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-
*05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4874	2	6	9	Y	5					5

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

12	3751	X	1231	-0-	-2520	-0-	1231	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	3751	X	2718	-0-	-1033	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2672	-0-	-716	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
*03	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
*04	2880	X	2791	-0-	-89	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	324	-0-	-2621	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

12	4030	X	3488	-0-	-542	-0-	222	1	3265	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	3844	X	3267	-0-	-577	-0-	212	1	3055	2	Y	-0-					2
02	3388	X	3221	-0-	-167	-0-	206	1	3014	2	Y	1					3
							1	9									
03	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	189	1	2950	2	Y	1					4
							1	9									
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	223	1	3245	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	3565	X	3351	-0-	-214	-0-	219	1	3132	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	1981	2			Y	-0-					1
01	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	1437	2			Y	-0-					1
02	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			Y	-0-					1
03	1984	N	1631	-0-	-353	-0-	1631	2			Y	-0-					1
*04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					1
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	403	1	5911	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	373	1	5370	2	Y	1					4
							1	9									
02	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	427	1	6254	2	Y	1					5
							1	9									
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	478	1	7481	2	Y	2					7
							2	9									
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	520	1	7566	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
*05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	493	1	7037	2	Y	-0-					5

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1604	-0-	-411	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1241	-0-	-299	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

12	3317	X	2888	-0-	-429	-0-	2881	2	7	9	Y	6	13	1			4
01	3317	X	2341	-0-	-976	-0-	2341	2			Y	-0-					4
02	2884	X	2264	-0-	-620	-0-	2264	2			Y	-0-	4	1			-0-
*03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
*04	2940	X	2647	-0-	-293	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2352	-0-	-531	-0-	2350	2	2	9	Y	2					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

12	4247	X	2898	-0-	-1349	-0-	185	1	2713	2	Y	-0-	3	1			1
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	296	1	4255	2	Y	1					2
							1	9									
02	3836	X	3542	-0-	-294	-0-	226	1	3316	2	Y	-0-					2
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	237	1	3714	2	Y	-0-					2
04	4410	X	3684	-0-	-726	-0-	237	1	3446	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	4557	X	3584	-0-	-973	-0-	235	1	3349	2	Y	-0-					1

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

12	3658	X	3176	-0-	-482	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	665	-0-	-2993	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	2094	-0-	-2806	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4304	-0-	-1121	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		583	-0-	583	583	583	2			Y	-0-					-0-
*05	2776	X	2193	-0-	-583	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	T. A.		3417	-0-	3417	11558	3409	2	8	9	Y	7	12	1			4
01	T. A.		1396	-0-	1396	12954	1396	2			Y	-0-					4
02	T. A.		3421	-0-	3421	16375	3421	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	T. A.		939	-0-	939	17314	939	2			Y	-0-					-0-
*04	23089	X	5775	-0-	-17314	-0-	5775	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	58	-0-	-3724	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

12	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	172	1	2520	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	2697	X	1586	-0-	-1111	-0-	103	1	1482	2	Y	1					2
							1	9									
02	2296	N	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					2
03	2697	N	2177	-0-	-520	-0-	131	1	2045	2	Y	1					3
							1	9									
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	153	1	2221	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	170	1	2419	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	172	1	2521	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	224	1	3228	2	Y	1					3
							1	9									
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	180	1	2638	2	Y	-0-					3
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	201	1	3149	2	Y	1					4
							1	9									
04	3570	X	3146	-0-	-424	-0-	202	1	2943	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	3441	X	3431	-0-	-10	-0-	225	1	3206	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 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
12	8029	X	7894	-0-	-135	-0-	504	1	7390	2	Y	-0-	4	1			2
01	8029	X	7647	-0-	-382	-0-	497	1	7148	2	Y	2					4
							2	9									
02	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	475	1	6955	2	Y	-0-					4
03	8029	X	7828	-0-	-201	-0-	470	1	7355	2	Y	3					7
							3	9									
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	469	1	6826	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
*05	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	504	1	7187	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

12	5642	X	1453	-0-	-4189	-0-	1453	2			Y	-0-					2
01	4650	X	3013	-0-	-1637	-0-	3013	2			Y	-0-					2
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			Y	-0-					2
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					2
*04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					2
05	4402	X	4332	-0-	-70	-0-	4332	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	253	1	3709	2	Y	-0-	4	1			2
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	269	1	3864	2	Y	1					3
							1	9									
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	257	1	3760	2	Y	1					4
							1	9									
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	267	1	4185	2	Y	2					6
							2	9									
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	313	1	4553	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
*05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	316	1	4512	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	2	8	1			6
							2	9									
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	1					7
							1	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	Y	-0-					7
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					7
04	330	X	282	-0-	-48	-0-	18	1	264	2	Y	-0-	5	1			2
05	589	X	170	-0-	-419	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					2

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

12	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	5765	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	5786	-0-	-321	-0-	5786	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	5002	-0-	-458	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5006	-0-	-1039	-0-	5006	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5363	-0-	-97	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5484	-0-	-158	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	7502	X	3937	-0-	-3565	-0-	251	1	3686	2	Y	-0-	3	1			1
01	7099	X	3641	-0-	-3458	-0-	237	1	3402	2	Y	2					3
							2	9									
02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	549	1	8044	2	Y	1					4
							1	9									
03	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	462	1	7230	2	Y	4					8
							4	9									
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	380	1	5525	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
*05	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	489	1	6982	2	Y	-0-					6

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1301	-0-	-499	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	98	1	1438	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	82	1	1173	2	Y	1					3
							1	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	93	1	1367	2	Y	1					4
							1	9									
03	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	75	1	1171	2	Y	2					6
							2	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	76	1	1107	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	53	1	755	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

12	5983	X	5177	-0-	-806	-0-	330	1	4846	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	5704	X	3458	-0-	-2246	-0-	225	1	3233	2	Y	-0-					2
02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	351	1	5143	2	Y	1					3
							1	9									
03	5673	X	5463	-0-	-210	-0-	328	1	5134	2	Y	1					4
							1	9									
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	351	1	5112	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	5642	X	5524	-0-	-118	-0-	362	1	5162	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

12	2914	X	229	-0-	-2685	-0-	15	1	214	2	Y	-0-	4	1			1
01	2914	X	2182	-0-	-732	-0-	142	1	2039	2	Y	1					2
							1	9									
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	170	1	2485	2	Y	-0-					2
03	1891	X	1200	-0-	-691	-0-	72	1	1127	2	Y	1					3
							1	9									
04	2100	X	1745	-0-	-355	-0-	112	1	1633	2	Y	-0-	2	1			1
05	2945	X	2193	-0-	-752	-0-	144	1	2049	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

12	2201	N	1760	-0-	-441	-0-	112	1	1647	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	2139	N	70	-0-	-2069	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					2
02	1876	N	265	-0-	-1611	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					2
03	1767	N	346	-0-	-1421	-0-	21	1	322	2	Y	3					5
							3	9									
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	3	1			2
05	217	N	39	-0-	-178	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

12	2728	X	2459	-0-	-269	-0-	157	1	2302	2	Y	-0-	2	1			1
01	2728	X	1797	-0-	-931	-0-	117	1	1679	2	Y	1					2
							1	9									
02	2464	X	2102	-0-	-362	-0-	134	1	1968	2	Y	-0-					2
03	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	139	1	2179	2	Y	2					4
							2	9									
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	137	1	1994	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	141	1	2010	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

12	496	N	455	-0-	-41	-0-	29	1	426	2	Y	-0-	2	1			1
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	1					2
							1	9									
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					2
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-					2
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	326	1	4792	2	Y	-0-	4	1			2
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	300	1	4316	2	Y	1					3
							1	9									
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	239	1	3494	2	Y	-0-					3
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	235	1	3683	2	Y	1					4
							1	9									
04	4800	X	3454	-0-	-1346	-0-	222	1	3231	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	4960	X	3471	-0-	-1489	-0-	227	1	3244	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	72	1	1063	2	Y	1	11	1			5
							1	9									
01	941	X	941	-0-	-0-	-0-	61	1	878	2	Y	2					7
							2	9									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	764	2	Y	1					8
							1	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	Y	1					9
							1	9									
04	900	N	777	-0-	-123	-0-	50	1	725	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
05	899	N	531	-0-	-368	-0-	35	1	496	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	188	1	2760	2	Y	5	15	1			11
							6	9									
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	197	1	2837	2	Y	1					12
							1	9									
02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	84	1	1228	2	Y	-0-					12
03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	135	1	2108	2	Y	1					13
							1	9									
04	2670	N	1680	-0-	-990	-0-	108	1	1571	2	Y	1	9	1			5
							1	9									
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	148	1	2117	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

12	4495	X	4036	-0-	-459	-0-	285	1	3751	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3538	-0-	-864	-0-	236	1	3302	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3721	-0-	-255	-0-	270	1	3451	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4315	-0-	-25	-0-	315	1	4000	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	2733	-0-	-1407	-0-	203	1	2530	2	N	-0-					-0-
*05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	329	1	3985	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

12	4123	X	3911	-0-	-212	-0-	249	1	3662	2	Y	-0-	3	1			2
01	4123	X	3725	-0-	-398	-0-	242	1	3482	2	Y	1					3
							1	9									
02	3640	X	3572	-0-	-68	-0-	228	1	3344	2	Y	-0-					3
03	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	237	1	3704	2	Y	1					4
							1	9									
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	260	1	3786	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	3813	X	3660	-0-	-153	-0-	240	1	3420	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

12	5239	X	4603	-0-	-636	-0-	294	1	4308	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	5239	X	4608	-0-	-631	-0-	300	1	4308	2	Y	-0-					2
02	4732	X	4262	-0-	-470	-0-	272	1	3989	2	Y	1					3
							1	9									
03	5053	X	5032	-0-	-21	-0-	302	1	4729	2	Y	1					4
							1	9									
04	4620	X	4061	-0-	-559	-0-	261	1	3798	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	4712	X	4294	-0-	-418	-0-	281	1	4013	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5650	-0-	-1170	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	4742	-0-	-1418	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5293	-0-	-1527	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5376	-0-	-624	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4945	-0-	-759	-0-	4945	2			N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

12	3844	X	2786	-0-	-1058	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2440	-0-	-136	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2612	-0-	-28	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2450	-0-	-247	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					23
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-	21	1			2
02	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	1105	2			N	-0-	2	1			-0-
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	910	-0-	-380	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	967	-0-	-242	-0-	967	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

12	8029	X	6304	-0-	-1725	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
01	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8487	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8730	2	43	9	N	39	38	1			1
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8141	2	2	9	N	2					3
04	8220	X	5847	-0-	-2373	-0-	5835	2	12	9	N	11	13	1			1
05	9486	X	7170	-0-	-2316	-0-	7169	2	1	9	N	1					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2826	2	9	9	N	8	7	1			1
02	3528	X	2511	-0-	-1017	-0-	2433	2	78	9	N	71	71	1			1
03	3906	X	2325	-0-	-1581	-0-	2322	2	3	9	N	3					4
04	3150	X	2138	-0-	-1012	-0-	2123	2	15	9	N	14	17	1			1
05	3193	X	2179	-0-	-1014	-0-	2178	2	1	9	N	1					2

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

12	9982	X	9830	-0-	-152	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9697	-0-	-1153	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8760	-0-	-1040	-0-	8669	2	91	9	N	83	81	1			2
03	10850	X	8977	-0-	-1873	-0-	8975	2	2	9	N	2					4
04	9510	X	8723	-0-	-787	-0-	8589	2	134	9	N	122	2	1			124
*05	9827	X	8613	-0-	-1214	-0-	8613	2			N	-0-	124	6			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

12	14B2 EXT		2641	-0-	2641	6653	2641	2			N	-0-					15
01	14B2 EXT		2046	-0-	2046	8699	2037	2	9	9	N	8	7	1			16
02	14B2 EXT		1581	-0-	1581	10280	1446	2	135	9	N	123	130	1			9
03	14B2 EXT		1587	-0-	1587	11867	1584	2	3	9	N	3					12
04	13360	X	1493	-0-	-11867	-0-	1456	2	37	9	N	34	44	1			2
05	2635	X	1287	-0-	-1348	-0-	1286	2	1	9	N	1					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					12
01	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	1006	2			N	-0-					12
02	1036	N	947	-0-	-89	-0-	947	2			N	-0-	12	1			-0-
03	1054	N	996	-0-	-58	-0-	995	2	1	9	N	1					1
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					1
05	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	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
12	4278	X	3487	-0-	-791	-0-	3487	2			N	-0-					12
01	4154	X	3154	-0-	-1000	-0-	3145	2	9	9	N	8	6	1			14
02	3752	X	3110	-0-	-642	-0-	3099	2	11	9	N	10	23	1			1
03	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	3242	2	2	9	N	2					3
04	3480	X	2877	-0-	-603	-0-	2871	2	6	9	N	5	6	1			2
05	3472	X	2553	-0-	-919	-0-	2552	2	1	9	N	1					3

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
12	4898	X	4488	-0-	-410	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5040	2	9	9	N	8	7	1			1
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7109	2	76	9	N	69	68	1			2
03	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7685	2	3	9	N	3					5
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6773	2	58	9	N	53	53	1			5
05	7781	X	6688	-0-	-1093	-0-	6687	2	1	9	N	1					6

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
12	3348	X	2551	-0-	-797	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2162	-0-	-1279	-0-	2154	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	3108	X	2385	-0-	-723	-0-	2312	2	73	9	N	66	64	1			2
03	3441	X	2715	-0-	-726	-0-	2712	2	3	9	N	3					5
04	2460	X	2348	-0-	-112	-0-	2323	2	25	9	N	23	27	1			1
05	2635	X	1625	-0-	-1010	-0-	1623	2	2	9	N	2					3

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
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1664	-0-	-630	-0-	1655	2	9	9	N	8	7	1			1
02	1764	N	1619	-0-	-145	-0-	1554	2	65	9	N	59	58	1			2
03	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1613	2	3	9	N	3					5
04	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	1524	2	4	9	N	4	8	1			1
05	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1536	2	2	9	N	2					3

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 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
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	3445	2	20	9	N	18					18
02	3360	X	3213	-0-	-147	-0-	3202	2	11	9	N	10	25	1			3
03	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3383	2	2	9	N	2					5
04	3540	X	3088	-0-	-452	-0-	3088	2			N	-0-	5	1			-0-
05	3658	X	3015	-0-	-643	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 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
12	14B2 EXT		1759	-0-	1759	4926	1759	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1168	-0-	1168	6094	1159	2	9	9	N	8	7	1			1
02	14B2 EXT		1601	-0-	1601	7695	1558	2	43	9	N	39	37	1			3
03	14B2 EXT		1948	-0-	1948	9643	1945	2	3	9	N	3					6
04	3000	N	1375	-0-	-1625	8018	1365	2	10	9	N	9	12	1			3
*05	3100	N	1427	-0-	-1673	6345	1425	2	2	9	N	2					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 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
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1528	-0-	-518	-0-	1520	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	1652	N	1413	-0-	-239	-0-	1357	2	56	9	N	51	50	1			1
03	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	1417	2	3	9	N	3					4
04	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	1291	2	4	9	N	4	7	1			1
*05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

12	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	806	X	411	-0-	-395	-0-	402	2	9	9	N	8	7	1			1
02	1092	X	702	-0-	-390	-0-	684	2	18	9	N	16	15	1			2
03	1209	X	459	-0-	-750	-0-	456	2	3	9	N	3					5
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1515	2	4	9	N	4	6	1			3
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1926	2	1	9	N	1					4

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1249	-0-	-425	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1137	2	105	9	N	95	88	1			7
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	N	1					8
04	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1089	2	19	9	N	17	23	1			2
05	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2			N	-0-					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

12	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1789	-0-	-505	-0-	1781	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	1820	N	1660	-0-	-160	-0-	1658	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1788	2	2	9	N	2					2
04	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1655	2	4	9	N	4	6	1			-0-
05	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	1629	2	1	9	N	1					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

12	2573	X	2303	-0-	-270	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2147	-0-	-674	-0-	2139	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	2548	X	1811	-0-	-737	-0-	1809	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2821	X	2405	-0-	-416	-0-	2402	2	3	9	N	3					3
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2324	2	4	9	N	4	7	1			-0-
*05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2020	2	1	9	N	1					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					10
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1633	2	8	9	N	7	7	1			10
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1033	2	10	9	N	9	18	1			1
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2354	2	2	9	N	2					3
04	2100	X	1498	-0-	-602	-0-	1494	2	4	9	N	4	7	1			-0-
05	2170	X	1683	-0-	-487	-0-	1682	2	1	9	N	1					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

12	2604	X	1189	-0-	-1415	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	1793	-0-	-1369	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2510	-0-	-346	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2562	-0-	-600	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*05	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	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 #: 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
12	7843	X	7056	-0-	-787	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6029	-0-	-2279	-0-	6021	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	7504	X	6254	-0-	-1250	-0-	6175	2	79	9	N	72	70	1			2
03	8308	X	6776	-0-	-1532	-0-	6773	2	3	9	N	3					5
04	7140	X	6267	-0-	-873	-0-	6246	2	21	9	N	19	22	1			2
05	7068	X	5799	-0-	-1269	-0-	5798	2	1	9	N	1					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

12	5022	X	870	-0-	-4152	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4131	2	9	9	N	8	7	1			1
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3174	2	2	9	N	2	2	1			1
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4032	2	3	9	N	3					4
04	4020	X	3655	-0-	-365	-0-	3651	2	4	9	N	4	7	1			1
05	4154	X	3654	-0-	-500	-0-	3653	2	1	9	N	1					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

12	2666	X	1914	-0-	-752	-0-	1914	2			N	-0-					11
01	2604	X	2149	-0-	-455	-0-	2141	2	8	9	N	7	7	1			11
02	2352	X	2063	-0-	-289	-0-	1993	2	70	9	N	64	72	1			3
03	2604	X	2100	-0-	-504	-0-	2097	2	3	9	N	3					6
04	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1702	2	24	9	N	22	26	1			2
05	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	1811	2	1	9	N	1					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

12	14B2 EXT		1716	-0-	1716	3809	1716	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1116	-0-	1116	4925	1108	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	14B2 EXT		478	-0-	478	5403	476	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	14B2 EXT		356	-0-	356	5759	354	2	2	9	N	2					2
04	3000	N	163	-0-	-2837	2922	159	2	4	9	N	4	5	1			1
*05	3042	N	120	-0-	-2922	-0-	119	2	1	9	N	1					2

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

12	2697	X	2661	-0-	-36	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2288	-0-	-1184	-0-	2280	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	3136	X	2531	-0-	-605	-0-	2518	2	13	9	N	12	12	1			-0-
03	3472	X	2720	-0-	-752	-0-	2717	2	3	9	N	3					3
04	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	2407	2	4	9	N	4	5	1			2
05	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	2246	2	1	9	N	1					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

12	5177	X	4625	-0-	-552	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3894	-0-	-1252	-0-	3886	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	4648	X	4020	-0-	-628	-0-	4018	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	5146	X	4393	-0-	-753	-0-	4390	2	3	9	N	3					3
04	4470	X	3962	-0-	-508	-0-	3958	2	4	9	N	4	6	1			1
05	4619	X	3604	-0-	-1015	-0-	3603	2	1	9	N	1					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	876	-0-	-457	-0-	868	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	980	N	834	-0-	-146	-0-	805	2	29	9	N	26	25	1			1
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	861	2	1	9	N	1					2
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	830	2	4	9	N	4	5	1			1
05	930	N	804	-0-	-126	-0-	803	2	1	9	N	1					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	6944	X	6296	-0-	-648	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5932	-0-	-1446	-0-	5924	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	6664	X	5273	-0-	-1391	-0-	5271	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	7378	X	5895	-0-	-1483	-0-	5892	2	3	9	N	3					3
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5397	2	4	9	N	4	6	1			1
*05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5174	2	1	9	N	1					2

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
12	6386	X	5514	-0-	-872	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5139	-0-	-1123	-0-	5131	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	5656	X	5257	-0-	-399	-0-	5179	2	78	9	N	71	67	1			4
03	6262	X	6040	-0-	-222	-0-	6038	2	2	9	N	2					6
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5443	2	19	9	N	17	23	1			-0-
05	5828	X	5018	-0-	-810	-0-	5017	2	1	9	N	1					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
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	807	-0-	-309	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	677	2	12	9	N	11	10	1			1
03	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	2			N	-0-					1
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-	1	1			-0-
05	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	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
12	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
01	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1262	-0-	-1187	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	929	-0-	-1441	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	918	-0-	-1531	-0-	918	2			N	-0-					-0-

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
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3471	-0-	-1768	-0-	3461	2	10	9	N	9	7	1			2
02	4732	X	3019	-0-	-1713	-0-	3017	2	2	9	N	2	3	1			1
03	5239	X	2871	-0-	-2368	-0-	2869	2	2	9	N	2					3
04	3690	X	2853	-0-	-837	-0-	2847	2	6	9	N	5	7	1			1
05	3689	X	2781	-0-	-908	-0-	2779	2	2	9	N	2					3

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	2170	X	1776	-0-	-394	-0-	253	1	1523	2	N	-0-					-0-
*01	2914	X	1590	-0-	-1324	-0-	168	1	1421	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2632	X	2008	-0-	-624	-0-	157	1	1850	2	N	1					1
							1	9									
*03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	228	1	2893	2	N	6					7
							7	9									
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	222	1	1260	2	N	-0-					7
*05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	315	1	2585	2	N	-0-					7

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	152	1	741	2	N	-0-					-0-
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	113	1	716	2	N	-0-					-0-
*02	1092	N	1054	-0-	-38	-0-	133	1	921	2	N	-0-					-0-
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	111	1	646	2	N	-0-					-0-
*04	900	N	829	-0-	-71	-0-	159	1	670	2	N	-0-					-0-
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	110	1	653	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	202	1	1212	2	N	-0-					-0-
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	138	1	1165	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1792	N	1366	-0-	-426	-0-	107	1	1259	2	N	-0-					-0-
*03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	123	1	1566	2	N	4					4
							4	9									
*04	1440	N	923	-0-	-517	-0-	138	1	785	2	N	-0-					4
*05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	151	1	1239	2	N	-0-					4

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 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
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	2	N	-0-	20	7			83
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	N	1	75	1			9
							1	9									
*02	476	N	358	-0-	-118	-0-	28	1	329	2	N	1					10
							1	9									
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	6					16
							7	9									
*04	420	N	301	-0-	-119	-0-	45	1	256	2	N	-0-					16
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	384	2	N	-0-					16

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	464	1	2785	2	N	-0-					-0-
*01	3193	X	2668	-0-	-525	-0-	283	1	2384	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	273	1	3219	2	N	-0-					-0-
*03	3193	X	2173	-0-	-1020	-0-	158	1	2012	2	N	3					3
							3	9									
*04	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	229	1	1299	2	N	-0-					3
*05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	182	1	1496	2	N	-0-					3

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 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
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	148	1	889	2	N	-0-	17	7			67
*01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	120	1	1015	2	N	2	62	1			7
							2	9									
*02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	125	1	1478	2	N	1					8
							1	9									
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	138	1	1758	2	N	6					14
							7	9									
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	236	1	1343	2	N	-0-					14
*05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	278	1	2282	2	N	-0-					14

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	699	1	4199	2	N	-0-					-0-
*01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	536	1	4529	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	418	1	4935	2	N	1					1
							1	9									
*03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	341	1	4338	2	N	6					7
							7	9									
*04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	511	1	2900	2	N	-0-					7
*05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	519	1	4260	2	N	-0-					7

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
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	105	1	630	2	N	-0-	2	7			10
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	74	1	623	2	N	2	10	1			2
							2	9									
*02	868	N	623	-0-	-245	-0-	48	1	574	2	N	1					3
							1	9									
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	N	5					8
							6	9									
*04	780	N	575	-0-	-205	-0-	86	1	489	2	N	-0-					8
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	72	1	590	2	N	-0-					8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	112	1	671	2	N	-0-					-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	62	1	525	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	952	N	457	-0-	-495	-0-	36	1	421	2	N	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	3					3
							3	9									
*04	630	N	526	-0-	-104	-0-	79	1	447	2	N	-0-					3
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					3

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	556	1	3340	2	N	-0-					-0-
*01	3503	X	2809	-0-	-694	-0-	297	1	2510	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*02	3164	X	3077	-0-	-87	-0-	240	1	2836	2	N	1					2
							1	9									
*03	3503	X	2678	-0-	-825	-0-	195	1	2476	2	N	6					8
							7	9									
*04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	422	1	2395	2	N	-0-					8
*05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	369	1	3031	2	N	-0-					8

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	164	1	988	2	N	-0-	3	7			12
*01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	104	1	881	2	N	2	12	1			2
							2	9									
*02	952	N	632	-0-	-320	-0-	49	1	583	2	N	-0-					2
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	609	2	N	6					8
							7	9									
*04	1080	N	586	-0-	-494	-0-	88	1	498	2	N	-0-					8
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	84	1	693	2	N	-0-					8

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	341	N	325	-0-	-16	-0-	68	1	257	2	N	-0-					-0-
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	87	1	301	2	N	-0-					-0-
*02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	110	1	339	2	N	-0-					-0-
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	315	1	314	2	N	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	96	1	384	2	N	-0-					-0-

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
*12	9517	X	8868	-0-	-649	-0-	1505	1	7363	2	N	-0-					98
*01	9517	X	7812	-0-	-1705	-0-	1064	1	6748	2	N	-0-					98
*02	11256	X	6437	-0-	-4819	-0-	811	1	5626	2	N	-0-					98
*03	12462	X	8474	-0-	-3988	-0-	1244	1	7230	2	N	-0-					98
*04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	1473	1	6229	2	N	-0-					98
*05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	1290	1	7676	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
12	1302	N	496	-0-	-806	-0-	496	2			Y	-0-					8
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					8
02	1064	N	804	-0-	-260	-0-	804	2			Y	-0-					8
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					8
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					8
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					8

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3875	X	910	-0-	-2965	-0-	108	1	802	2	Y	-0-					246
01	3875	X	821	-0-	-3054	-0-	46	1	775	2	Y	-0-					246
02	1092	X	540	-0-	-552	-0-	493	1	46	2	Y	-0-					246
							1	4									
03	899	X	422	-0-	-477	-0-	5	1	397	3	Y	-0-					246
							20	4									
04	870	X	419	-0-	-451	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					246
							7	4									
05	899	X	63	-0-	-836	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					246
							1	4									

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	71	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	36	1			32
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	5					37
							1	4	6	9							

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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
12	5828	X	2766	-0-	-3062	-0-	329	1	2437	2	Y	-0-					24
01	5828	X	3809	-0-	-2019	-0-	212	1	3597	2	Y	-0-					24
02	4844	X	3572	-0-	-1272	-0-	3259	1	305	2	Y	-0-					24
							8	4									
03	4092	X	3079	-0-	-1013	-0-	46	1	2855	3	Y	31	37	1			18
							144	4	34	9							
*04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	141	1	2984	3	Y	27	20	1			25
							55	4	30	9							
*05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	282	1	8529	3	Y	27	20	1			32
							107	4	30	9							

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950		8954	-0-	-4996	6767	1065	1	7889	2	Y	-0-					38
01	20717		10548	-0-	-10169	-0-	568	1	9650	2	Y	300	285	1			53
							330	9									
02	12600		10235	-0-	-2365	-0-	9002	1	843	2	Y	335	328	1			60
							21	4	369	9							
03	10757	#	8459	-0-	-2298	-0-	118	1	7662	3	Y	283	334	1			9
							368	4	311	9							
04	8670	#	8429	-0-	-241	-0-	363	1	7693	3	Y	210	170	1			49
							142	4	231	9							
05	10540	#	6181	-0-	-4359	-0-	188	1	5690	3	Y	210	170	1			89
							72	4	231	9							

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) //CONT.// 46312 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1965	-0-	-1135	-0-	458 48	1 9	1459	2	N	44	100	1			64
01	3100	X	2252	-0-	-848	-0-	501 73	1 9	1678	2	N	66	101	1			29
02	2800	X	1502	-0-	-1298	-0-	289 34	1 9	1179	2	N	31					60
03	2697	X	1905	-0-	-792	-0-	778 39	1 9	1088	2	N	35					95
04	2610	X	2598	-0-	-12	-0-	611 42	1 9	1945	2	N	38	95	1			38
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	574 33	1 9	1403	2	N	30					68

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
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	105 14	1 9	334	2	Y	13	30	1			19
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	111 22	1 9	371	2	Y	20	30	1			9
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	66 11	1 9	270	2	Y	10					19
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	172 11	1 9	241	2	Y	10					29
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	164 15	1 9	521	2	Y	14	30	1			13
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	129 10	1 9	317	2	Y	9					22

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	370	1	968	2	Y	22	50	1			32
							24	9									
01	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	388	1	1044	2	Y	34	51	1			15
							37	9									
02	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	357	1	908	2	Y	15					30
							17	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	674	1	867	2	Y	17					47
							19	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	399	1	1118	2	Y	20	48	1			19
							22	9									
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	411	1	991	2	Y	15					34
							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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	3627	#	3313	-0-	-314	-0-	3281	2	32	9	N	29	27	8			36
01	3596	#	3246	-0-	-350	-0-	3191	2	55	9	N	50	50	8			36
02	3192	#	2909	-0-	-283	-0-	2872	2	37	9	N	34	33	8			37
03	3441	#	3123	-0-	-318	-0-	3075	2	48	9	N	44					81
04	3270	#	2766	-0-	-504	-0-	2766	2			N	-0-					81
*05	3317	#	2952	-0-	-365	-0-	2952	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	55	34	1			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 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
12	14B2	EXT	1609	-0-	1609	8281	93	1	1516	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1874	-0-	1874	10155	123	1	1751	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1779	-0-	1779	11934	126	1	1653	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1671	-0-	1671	13605	137	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	15117	X	1512	-0-	-13605	-0-	145	1	1343	2	N	22	16	1			6
							24	9									
*05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	147	1	1394	2	N	-0-	6	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 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
12	14B2	EXT	2382	-0-	2382	11204	137	1	2245	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2312	-0-	2312	13516	152	1	2160	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1716	-0-	1716	15232	122	1	1594	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1575	-0-	1575	16807	129	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	1403	-0-	-16807	-0-	136	1	1267	2	N	-0-					-0-
*05	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	134	1	1268	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1395	X	1132	-0-	-263	-0-	65	1	1064	2	N	3					7
							3	9									
01	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	102	1	1450	2	N	8	9	1			6
							9	9									
02	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	95	1	1248	2	N	7					13
							8	9									
03	1302	X	1101	-0-	-201	-0-	90	1	1011	2	N	-0-	13	1			-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	123	1	1141	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	129	1	1216	2	N	14	13	1			1
							15	9									

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		2632	-0-	2632	7925	151	1	2481	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1037	-0-	1037	8962	68	1	969	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8962					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2104	-0-	2104	11066	173	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	12740	X	1674	-0-	-11066	-0-	163	1	1511	2	N	-0-					-0-
*05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	117	1	1104	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		70	-0-	70	567	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		88	-0-	88	655	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		164	-0-	164	819	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		454	-0-	454	1273	37	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	1754	X	481	-0-	-1273	-0-	47	1	434	2	Y	-0-					-0-
*05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 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
12	14B2 EXT		2611	-0-	2611	11344	150	1	2461	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1965	-0-	1965	13309	129	1	1836	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1409	-0-	1409	14718	100	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1021	-0-	1021	15739	84	1	937	2	Y	-0-					-0-
04	16666	X	927	-0-	-15739	-0-	90	1	837	2	Y	-0-					-0-
*05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	71	1	668	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	5	1			18
01	930	N	226	-0-	-704	-0-	5	1	217	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	4	1			3

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 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
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	263	-0-	-450	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	15	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	18	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	46	1	724	2	Y	-0-					-0-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	57	1	775	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 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
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	1	1			5
01	2821	X	249	-0-	-2572	-0-	5	1	242	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	78	1	3038	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	78	1	2743	2	Y	16	7	1			15
							18	9									
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	163	1	2583	2	Y	11	13	1			13
							12	9									
05	3472	X	1576	-0-	-1896	-0-	107	1	1462	2	Y	6	11	1			8
							7	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	4	1			13
01	1271	N	77	-0-	-1194	-0-	2	1	73	2	Y	2	9	1			6
							2	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	18	1	688	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	25	1	871	2	Y	12	5	1			11
							13	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	687	2	Y	11	11	1			11
							12	9									
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	57	1	782	2	Y	9	11	1			9
							10	9									

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10152 - 10289

12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	992	N	336	-0-	-656	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	429	-0-	-594	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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 TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	279	-0-	-186	-0-	6	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	560	1	1605	2	N	-0-					110
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	583	1	2004	2	N	-0-					110
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	487	1	1575	2	N	-0-					110
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	539	1	1598	2	N	-0-					110
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	466	1	1653	2	N	-0-					110
*05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	545	1	1880	2	N	-0-					110

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

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
12	14B2	EXT	217	-0-	217	1574	12	1	205	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	250	-0-	250	1824	16	1	234	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	151	-0-	151	1975	11	1	140	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	174	-0-	174	2149	14	1	160	2	N	-0-					-0-
04		108	216	-0-	108	2257	21	1	195	2	N	-0-					-0-
*05		217	235	-0-	18	2275	22	1	213	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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

JUDY ANN ROSE (LOBO) 47532 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 2 RRCID -> 175089 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6250 - 6303

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ORTIZ RANCH WELL #: 4 RRCID -> 178491 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6413 - 6446

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

*06	35340	X	30561	-0-	-4779	-0-	238	1	219	2	N	1173	1183	1			105
							28814	3	1290	9							
07	36518	X	28493	-0-	-8025	-0-	239	1	36	2	N	997	978	1			124
							27121	3	1097	9							
*08	36518	X	21981	-0-	-14537	-0-	133	1	20951	2	N	815	859	1			80
							897	9									
09	32130	X	21450	-0-	-10680	-0-	82	1	20550	2	N	744	740	1			84
							818	9									
10	32116	X	22343	-0-	-9773	-0-	44	1	21308	2	N	901	906	1			79
							991	9									
11	29280	X	21276	-0-	-8004	-0-	185	1	20131	2	N	873	883	1			69
							960	9									
*12	26412	X	19823	-0-	-6589	-0-	221	1	18743	2	N	781	784	1			66
							859	9									
*01	21359	X	18852	-0-	-2507	-0-	269	1	17435	2	N	1044	987	1			123
							1148	9									
*02	19292	X	18944	-0-	-348	-0-	254	1	17974	2	N	651	699	1			75
							716	9									
*03	21359	X	16431	-0-	-4928	-0-	233	1	15591	2	N	552	567	1			60
							607	9									
*04	18330	X	12438	-0-	-5892	-0-	213	1	11358	2	N	788	753	1			95
							867	9									
05	20305	X	17458	-0-	-2847	-0-	265	1	16307	2	N	805	804	1			96
							886	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
*06	40710	X	37109	-0-	-3601	-0-	233	1	151	2	N	812	819	1			73
							35832	3	893	9							
07	42067	X	35027	-0-	-7040	-0-	262	1	25	2	N	697	683	1			87
							33973	3	767	9							
*08	42067	X	26941	-0-	-15126	-0-	126	1	26189	2	N	569	600	1			56
							626	9									
09	39750	X	31914	-0-	-7836	-0-	96	1	31125	2	N	630	615	1			71
							693	9									
10	39742	X	31589	-0-	-8153	-0-	60	1	30543	2	N	896	888	1			79
							986	9									
11	36210	X	31198	-0-	-5012	-0-	203	1	30007	2	N	898	906	1			71
							988	9									
*12	35503	X	35503	-0-	-0-	-0-	261	1	34161	2	N	983	971	1			83
							1081	9									
*01	35585	X	35585	-0-	-0-	-0-	337	1	33718	2	N	1391	1310	1			164
							1530	9									
*02	35741	X	35741	-0-	-0-	-0-	320	1	34475	2	N	860	925	1			99
							946	9									
*03	34758	X	34758	-0-	-0-	-0-	320	1	33538	2	N	818	829	1			88
							900	9									
*04	32970	X	28661	-0-	-4309	-0-	301	1	26945	2	N	1286	1220	1			154
							1415	9									
05	38719	X	29053	-0-	-9666	-0-	313	1	27881	2	N	781	842	1			93
							859	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
*06	0	W	7969	-0-	7969	7969	566	1	76	2	N	407	429	1			36
							6879	3	448	9							
07	0	W	1660	-0-	1660	9629	59	1	3	2	N	78	104	1			10
							1512	3	86	9							
*08	23405	X	5781	-0-	-17624	-0-	322	1	5144	2	N	286	268	1			28
							315	9									
09	14130	X	6385	-0-	-7745	-0-	451	1	5608	2	N	296	291	1			33
							326	9									
10	11904	X	5768	-0-	-6136	-0-	455	1	5065	2	N	225	238	1			20
							248	9									
11	7530	X	4983	-0-	-2547	-0-	483	1	4281	2	N	199	203	1			16
							219	9									
*12	6262	X	4517	-0-	-1745	-0-	491	1	3836	2	N	173	174	1			15
							190	9									
*01	6262	X	4753	-0-	-1509	-0-	351	1	4123	2	N	254	239	1			30
							279	9									
*02	5656	X	3152	-0-	-2504	-0-	127	1	2911	2	N	104	122	1			12
							114	9									
*03	5518	X	3258	-0-	-2260	-0-	143	1	2999	2	N	105	106	1			11
							116	9									
*04	4350	X	2802	-0-	-1548	-0-	126	1	2487	2	N	172	162	1			21
							189	9									
05	4464	X	2817	-0-	-1647	-0-	133	1	2559	2	N	114	121	1			14
							125	9									

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*06	23850	X	21065	-0-	-2785	-0-	62	1	108	2	N	578	581	1			52
							20259	3	636	9							
07	24645	X	21610	-0-	-3035	-0-	76	1	20	2	N	539	524	1			67
							20921	3	593	9							
*08	24645	X	20388	-0-	-4257	-0-	92	1	19701	2	N	541	555	1			53
							595	9									
09	21870	X	19702	-0-	-2168	-0-	65	1	19100	2	N	488	486	1			55
							537	9									
10	21855	X	19062	-0-	-2793	-0-	907	1	17549	2	N	551	557	1			49
							606	9									
11	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	1039	1	20484	2	N	655	652	1			52
							721	9									
*12	21018	X	904	-0-	-20114	-0-	40	1	171	2	N	630	629	1			53
							693	9									
*01	19809	X	17191	-0-	-2618	-0-	835	1	15602	2	N	685	657	1			81
							754	9									
*02	18200	X	17140	-0-	-1060	-0-	679	1	15999	2	N	420	453	1			48
							462	9									
*03	20150	X	17455	-0-	-2695	-0-	769	1	16225	2	N	419	422	1			45
							461	9									
*04	20340	X	15830	-0-	-4510	-0-	720	1	14314	2	N	724	682	1			87
							796	9									
05	21018	X	15904	-0-	-5114	-0-	749	1	14694	2	N	419	456	1			50
							461	9									

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
*06	12660	X	12579	-0-	-81	-0-	714	1	144	2	N	773	783	1			69
							10871	3	850	9							
07	13609	X	4945	-0-	-8664	-0-	175	1	10	2	N	277	312	1			34
							4455	3	305	9							
*08	13888	X	9506	-0-	-4382	-0-	528	1	8356	2	N	565	544	1			55
							622	9									
09	13440	X	12572	-0-	-868	-0-	882	1	10920	2	N	700	676	1			79
							770	9									
10	13485	X	11562	-0-	-1923	-0-	889	1	9922	2	N	683	702	1			60
							751	9									
11	11730	X	11393	-0-	-337	-0-	863	1	9771	2	N	690	695	1			55
							759	9									
*12	12059	X	11739	-0-	-320	-0-	931	1	10062	2	N	678	676	1			57
							746	9									
*01	12059	X	10213	-0-	-1846	-0-	724	1	8585	2	N	822	782	1			97
							904	9									
*02	10892	X	8975	-0-	-1917	-0-	372	1	8104	2	N	454	499	1			52
							499	9									
*03	10819	X	9060	-0-	-1759	-0-	396	1	8172	2	N	447	451	1			48
							492	9									
*04	10350	X	9460	-0-	-890	-0-	419	1	8086	2	N	868	812	1			104
							955	9									
05	10695	X	9137	-0-	-1558	-0-	431	1	8288	2	N	380	439	1			45
							418	9									

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 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
*06	27120	X	23631	-0-	-3489	-0-	198	1	91	2	N	489	493	1			44
							22804	3	538	9							
07	27125	X	23660	-0-	-3465	-0-	222	1	16	2	N	445	434	1			55
							22932	3	490	9							
*08	27125	X	22332	-0-	-4793	-0-	231	1	21609	2	N	447	458	1			44
							492	9									
09	25350	X	20834	-0-	-4516	-0-	120	1	20286	2	N	389	389	1			44
							428	9									
10	25327	X	21106	-0-	-4221	-0-	41	1	20214	2	N	774	750	1			68
							851	9									
11	23100	X	21014	-0-	-2086	-0-	180	1	19973	2	N	783	789	1			62
							861	9									
*12	23157	X	20349	-0-	-2808	-0-	219	1	19328	2	N	729	729	1			62
							802	9									
*01	21855	X	19078	-0-	-2777	-0-	263	1	17757	2	N	962	910	1			114
							1058	9									
*02	19040	X	17414	-0-	-1626	-0-	237	1	16581	2	N	542	594	1			62
							596	9									
*03	20243	X	17269	-0-	-2974	-0-	235	1	16454	2	N	527	532	1			57
							580	9									
*04	18360	X	16108	-0-	-2252	-0-	234	1	14851	2	N	930	875	1			112
							1023	9									
05	19003	X	16359	-0-	-2644	-0-	237	1	15638	2	N	440	500	1			52
							484	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12262 - 12721

*06	1980	X	514	-0-	-1466	-0-	30	1	2	2	N	13	13	1			1
							468	3	14	9							
07	2046	X	339	-0-	-1707	-0-	12	1	318	3	N	8	8	1			1
							9	9									
*08	2046	X	413	-0-	-1633	-0-	23	1	379	2	N	10	10	1			1
							11	9									
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	35	1	438	2	N	11	11	1			1
							12	9									
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	141	1	1571	2	N	99	91	1			9
							109	9									
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	141	1	1599	2	N	102	103	1			8
							112	9									
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	163	1	1765	2	N	109	108	1			9
							120	9									
*01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	133	1	1581	2	N	138	131	1			16
							152	9									
*02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	60	1	1324	2	N	68	76	1			8
							75	9									
*03	1674	N	1394	-0-	-280	-0-	61	1	1264	2	N	63	64	1			7
							69	9									
*04	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	60	1	1169	2	N	114	107	1			14
							125	9									
05	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	66	1	1240	2	N	77	82	1			9
							85	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CIMAREX ENERGY CO. 153438
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*12	2396	N	2145	-0-	-251	-0-	6 2	1 9	2137	2	Y	2	2	1			-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	114 3	1 9	2015	2	Y	3	3	1			-0-
02	1904	X	1857	-0-	-47	-0-	54 2	1 9	1801	2	Y	2	2	1			-0-
03	2108	X	1997	-0-	-111	-0-	61 2	1 9	1934	2	Y	2	2	1			-0-
04	2040	X	1736	-0-	-304	-0-	89 2	1 9	1645	2	Y	2	2	1			-0-
05	2108	X	1710	-0-	-398	-0-	109	1	1601	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
*12	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	24 65	1 9	7881	2	Y	59	59	1			1
01	8866	X	7065	-0-	-1801	-0-	374 65	1 9	6626	2	Y	59	58	1			2
*02	8624	X	6902	-0-	-1722	-0-	198 52	1 9	6652	2	Y	47	48	1			1
*03	9548	X	7828	-0-	-1720	-0-	236 67	1 9	7525	2	Y	61	60	1			2
04	9240	X	7502	-0-	-1738	-0-	381 61	1 9	7060	2	Y	55	56	1			1
05	8029	X	7162	-0-	-867	-0-	452 52	1 9	6658	2	Y	47	47	1			1

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
*12	7936	X	5624	-0-	-2312	-0-	17	1	5543	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
01	7936	X	5284	-0-	-2652	-0-	279	1	4937	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
*02	7168	X	5004	-0-	-2164	-0-	143	1	4809	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
*03	6541	X	5219	-0-	-1322	-0-	157	1	5000	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
04	6330	X	5222	-0-	-1108	-0-	264	1	4900	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
*05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	326	1	5059	2	Y	394	384	1			11
							433	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

*12	T. A.		239	-0-	239	239	1	1	213	2	Y	23	25	1			-0-
							25	9									
01	T. A.		30	-0-	30	269	1	1	25	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

*12	T. A.		5640	-0-	5640	5640	22	1	5325	2	Y	266	266	1			5
							293	9									
*01	T. A.		4921	-0-	4921	10561	247	1	4387	2	Y	261	258	1			8
							287	9									
*02	T. A.		5453	-0-	5453	16014	151	1	5040	2	Y	238	239	1			7
							262	9									
*03	T. A.		5232	-0-	5232	21246	148	1	4809	2	Y	250	248	1			9
							275	9									
*04	26734	X	5488	-0-	-21246	-0-	262	1	4952	2	Y	249	253	1			5
							274	9									
*05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	319	1	4694	2	Y	27	31	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	19282	X	10637	-0-	-8645	-0-		37	1	10260	2	Y	309	311	1			6
								340	9									
*01	19282	X	8560	-0-	-10722	-0-		35	1	8217	2	Y	280	277	1			8
								308	9									
*02	17416	X	9818	-0-	-7598	-0-		33	1	9493	2	Y	265	265	1			8
								292	9									
*03	16926	X	11371	-0-	-5555	-0-		35	1	10962	2	Y	340	335	1			13
								374	9									
04	16380	X	10949	-0-	-5431	-0-		35	1	10574	2	Y	309	316	1			6
								340	9									
05	10881	X	10389	-0-	-492	-0-		35	1	10150	2	Y	185	186	1			5
								204	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

*12	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-		24	1	5765	2	Y	283	283	1			5
								311	9									
*01	6262	X	4601	-0-	-1661	-0-		231	1	4105	2	Y	241	239	1			7
								265	9									
*02	5656	X	5284	-0-	-372	-0-		146	1	4886	2	Y	229	229	1			7
								252	9									
*03	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-		182	1	5909	2	Y	304	300	1			11
								334	9									
04	5910	X	5647	-0-	-263	-0-		269	1	5099	2	Y	254	260	1			5
								279	9									
05	6138	X	5387	-0-	-751	-0-		325	1	4878	2	Y	167	167	1			5
								184	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

*12	6851	X	6403	-0-	-448	-0-		19	1	6356	2	Y	25	26	1			-0-
								28	9									
01	7440	X	5939	-0-	-1501	-0-		316	1	5592	2	Y	28	27	1			1
								31	9									
*02	7084	X	5970	-0-	-1114	-0-		172	1	5773	2	Y	23	23	1			1
								25	9									
03	7843	X	6344	-0-	-1499	-0-		192	1	6122	2	Y	27	27	1			1
								30	9									
04	7590	X	5902	-0-	-1688	-0-		301	1	5576	2	Y	23	24	1			-0-
								25	9									
05	6603	X	5906	-0-	-697	-0-		376	1	5513	2	Y	15	15	1			-0-
								17	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
*06	26520	X	21712	-0-	-4808	-0-	1046	1	17	2	N	17	17	1		1
							20630	3	19	9						
07	27404	X	678	-0-	-26726	-0-	34	1	643	3	N	1	2	1		-0-
							1	9								
08	22971	X	7011	-0-	-15960	-0-	943	1	6062	2	N	5	5	1		-0-
							6	9								
09	22230	X	16218	-0-	-6012	-0-	1094	1	15111	2	N	12	12	1		-0-
							13	9								
10	22444	X	19036	-0-	-3408	-0-	1130	1	17738	2	N	153	149	1		4
							168	9								
11	21720	X	21452	-0-	-268	-0-	601	1	20574	2	N	252	251	1		5
							277	9								
*12	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	58	1	18360	2	N	248	248	1		5
							273	9								
*01	19034	X	14214	-0-	-4820	-0-	747	1	13233	2	N	213	211	1		6
							234	9								
*02	18928	X	14556	-0-	-4372	-0-	415	1	13944	2	N	179	180	1		5
							197	9								
*03	20956	X	16113	-0-	-4843	-0-	482	1	15386	2	N	223	220	1		8
							245	9								
04	20280	X	14629	-0-	-5651	-0-	736	1	13682	2	N	192	196	1		4
							211	9								
05	18848	X	14453	-0-	-4395	-0-	909	1	13403	2	N	128	128	1		4
							141	9								

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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

*12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	9	1	2724	2	Y	49	49	1		1
							54	9								
*01	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	134	1	2372	2	Y	52	51	1		2
							57	9								
*02	2492	X	2480	-0-	-12	-0-	70	1	2366	2	Y	40	41	1		1
							44	9								
*03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	84	1	2677	2	Y	52	51	1		2
							57	9								
04	2670	X	2527	-0-	-143	-0-	126	1	2353	2	Y	44	45	1		1
							48	9								
05	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	158	1	2315	2	Y	-0-	1	1		-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

*12	30540	X	30540	-0-	-0-	-0-	117	1	29003	2	N	1291	1289	1		23
							1420	9								
*01	27404	X	27080	-0-	-324	-0-	119	1	25540	2	N	1292	1276	1		39
							1421	9								
*02	32954	X	32954	-0-	-0-	-0-	117	1	31410	2	N	1297	1298	1		38
							1427	9								
*03	46935	X	46935	-0-	-0-	-0-	147	1	44557	2	N	2028	1991	1		75
							2231	9								
04	45004	X	45004	-0-	-0-	-0-	149	1	42827	2	N	1844	1882	1		37
							2028	9								
05	36518	X	26356	-0-	-10162	-0-	96	1	24872	2	N	1262	1264	1		35
							1388	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
*12	T. A.		61932	-0-	61932	61932	287	1	56550	2	N	4632	4674	1			84
							5095	9									
*01	T. A.		42591	-0-	42591	104523	2058	1	36598	2	N	3577	3551	1			107
							3935	9									
*02	T. A.		32932	-0-	32932	137455	886	1	29519	2	N	2297	2338	1			66
							2527	9									
*03	T. A.		46790	-0-	46790	184245	1267	1	41687	2	N	3487	3425	1			128
							3836	9									
*04	223558	X	39313	-0-	-184245	-0-	1793	1	34453	2	N	2788	2861	1			55
							3067	9									
*05	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	1467	1	22026	2	N	748	782	1			21
							823	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

*12	142538	X	137228	-0-	-5310	-0-	542	1	129574	2	N	6465	6472	1			118
							7112	9									
*01	147994	X	113888	-0-	-34106	-0-	521	1	106351	2	N	6378	6300	1			191
							7016	9									
*02	140504	X	111334	-0-	-29170	-0-	412	1	105091	2	N	5301	5339	1			153
							5831	9									
*03	155558	X	122658	-0-	-32900	-0-	388	1	115267	2	N	6366	6285	1			234
							7003	9									
04	150540	X	106135	-0-	-44405	-0-	356	1	100029	2	N	5227	5357	1			104
							5750	9									
05	137733	X	106615	-0-	-31118	-0-	386	1	100980	2	N	4772	4744	1			132
							5249	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

*12	212350	X	147852	-0-	-64498	-0-	548	1	141274	2	N	5482	5485	1			100
							6030	9									
*01	212350	X	127074	-0-	-85276	-0-	541	1	120602	2	N	5392	5326	1			162
							5931	9									
*02	191800	X	131356	-0-	-60444	-0-	459	1	125701	2	N	4724	4749	1			137
							5196	9									
*03	164579	X	130055	-0-	-34524	-0-	405	1	123981	2	N	5154	5101	1			190
							5669	9									
04	159270	X	120155	-0-	-39115	-0-	395	1	114799	2	N	4510	4611	1			89
							4961	9									
05	148490	X	112467	-0-	-36023	-0-	398	1	107614	2	N	4050	4027	1			112
							4455	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

01	0		58014	-0-	58014	58014	191	1	57823	2	N	-0-					-0-
02	290256	X	145331	-0-	-144925	-0-	607	1	133017	2	N	10643	10335	1			308
							11707	9									
03	374914	X	104495	-0-	-270419	-0-	330	1	98103	2	N	5511	5616	1			203
							6062	9									
04	325860	X	106713	-0-	-219147	-0-	357	1	100643	2	N	5194	5294	1			103
							5713	9									
05	336722	X	118888	-0-	-217834	-0-	429	1	112710	2	N	5226	5185	1			144
							5749	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					112
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		6663	-0-	6663	6663	6336	3	327	9	N	297					409
04	14B2 EXT		3693	-0-	3693	10356	3507	3	186	9	N	169	385	1			193
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10356					N	36					229

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		3626	-0-	3626	12049	3626	3			N	-0-					-0-
*01	T. A.		6034	-0-	6034	18083	6034	3			N	-0-					-0-
*02	21319	X	3236	-0-	-18083	-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-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

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-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
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-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

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-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

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-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

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
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-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

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-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

12	3100	N	872	-0-	-2228	280	872	3			N	-0-					-0-
*01	1513	N	1233	-0-	-280	-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-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

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-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-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-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

12	1049	X	192	-0-	-857	-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-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

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-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

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-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

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-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 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
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-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 258437 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6302 - 8290

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2014 - PLUGGED 02/17/14

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	420	1	646	2	Y	24	26	1			2
							26	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	418	1	529	2	Y	25	22	1			5
							28	9									
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	346	1	568	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	398	1	667	2	Y	26	23	1			6
							29	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	401	1	693	2	Y	27	31	1			2
							30	9									
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	404	1	656	2	Y	24	23	1			3
							26	9									

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA, JOSE G. DR. WELL #: A 7 RRCID -> 129058 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716

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

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

12	651	X	549	-0-	-102	-0-	13 436	1 9	100	2	Y	396	449	1			32
01	651	X	566	-0-	-85	-0-	15 457	1 9	94	2	Y	415	364	1			83
02	560	X	545	-0-	-15	-0-	10 437	1 9	98	2	Y	397	427	1			53
03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	13 470	1 9	108	2	Y	427	377	1			103
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	13 470	1 9	114	2	Y	427	491	1			39
05	589	X	526	-0-	-63	-0-	13 406	1 9	107	2	Y	369	365	1			43

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	38	3	N	-0-					5
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	6	1	30	2	N	-0-					5
							57	3									
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					5
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	2	1	24	2	N	-0-					5
04	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	5	1	30	2	N	-0-					5
							40	3									
*05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	5	1	31	2	N	-0-					5
							41	3									

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					83

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

12	4434	X	4434	-0-	-0- B	-0-	275	1	4062	3	N	88					136
							97	9									
01	4278	X	4083	-0-	-195 B	-0-	244	1	1279	2	N	115	191	1			60
							2433	3	127	9							
02	3864	X	3651	-0-	-213 B	-0-	210	1	3375	3	N	60	8	8			112
							66	9									
03	4519	X	4519	-0-	-0- B	-0-	265	1	4059	2	N	177	192	1	5	8	92
							195	9									
04	3632	X	3632	-0-	-0- B	-0-	251	1	1434	2	N	40	5	8			127
							1903	3	44	9							
*05	3876	X	3876	-0-	-0- B	-0-	253	1	1516	2	N	87	192	1	4	8	18
							2011	3	96	9							

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

12	310	N	24	-0-	-286 B	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	144	1	757	2	N	-0-					-0-
							1440	3									
02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	58	1	938	3	N	-0-					-0-
03	2579	N	2579	-0-	-0- B	-0-	158	1	2421	2	N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	117	1	668	2	N	-0-					-0-
							887	3									
*05	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	140	1	840	2	N	-0-					-0-
							1114	3									

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

12	775	N	309	-0-	-466 B	-88111	19	1	281	3	N	8					156
							9	9									
01	682	N	125	-0-	-557 B	-88111	5	1	24	2	N	45	183	1			18
							46	3	50	9							
02	420	N	273	-0-	-147 B	-88111	16	1	255	3	N	2	2	8			18
							2	9									
03	310	N	637	-0-	327 B	-87784	37	1	569	2	N	28	4	8			42
							31	9									
04	120	N	668	-0-	548 B	-87236	45	1	257	2	N	22	6	8			58
							342	3	24	9							
05	310	N	642	-0-	332 B	-86904	41	1	248	2	N	21	2	8			77
							330	3	23	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					65

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

12	1736	N	1941	-0-	205	B	-118403	123	1	1818	3	N	-0-					30
01	2077	N	1917	-0-	-160	B	-118403	118	1	620	2	N	-0-					30
								1179	3									
02	1680	N	1760	-0-	80	B	-118323	103	1	1651	3	N	5	5	8			30
								6	9									
03	1953	N	1935	-0-	-18	B	-118323	118	1	1814	2	N	3	3	8			30
								3	9									
04	1860	N	1853	-0-	-7	B	-118323	129	1	738	2	N	5	5	8			30
								980	3	6	9							
05	1953	N	1918	-0-	-35	B	-118323	128	1	769	2	N	2	2	8			30
								1019	3	2	9							

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10644 - 10718

12	713	N	706	-0-	-7	B	-11190	44	1	654	3	N	7					161
								8	9									
01	899	N	519	-0-	-380	B	-11190	28	1	145	2	N	64	195	1	1	8	29
								276	3	70	9							
02	672	N	351	-0-	-321	B	-11190	21	1	330	3	N	-0-					29
03	713	N	506	-0-	-207	B	-11190	31	1	471	2	N	4	2	8			31
								4	9									
04	510	N	906	-0-	396	B	-10794	63	1	360	2	N	4	1	8			34
								479	3	4	9							
05	403	N	491	-0-	88	B	-10706	28	1	167	2	N	67	24	8			77
								222	3	74	9							

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

12	651	N	688	-0-	37	B	-273099	43	1	631	3	N	13					103
								14	9									
01	620	N	440	-0-	-180	B	-273099	27	1	142	2	N	-0-					103
								271	3									
02	476	N	606	-0-	130	B	-272969	35	1	568	3	N	3	3	8			103
								3	9									
03	682	N	752	-0-	70	B	-272899	42	1	647	2	N	57	2	8			158
								63	9									
04	420	N	742	-0-	322	B	-272577	48	1	273	2	N	54	188	1	6	8	18
								362	3	59	9							
05	682	N	795	-0-	113	B	-272464	52	1	309	2	N	22	2	8			38
								410	3	24	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3831	-0-	-323	B	-0-	242	1	3572	3	N	15					101
								17	9									
01	4061	X	3865	-0-	-196	B	-0-	228	1	1196	2	N	150	1	8			250
								2276	3	165	9							
02	3663	X	3663	-0-	-0-	B	-0-	204	1	3268	3	N	174	382	1	9	8	33
								191	9									
03	4051	X	4051	-0-	-0-	B	-0-	240	1	3677	2	N	122	8	8			147
								134	9									
04	3830	X	3830	-0-	-0-	B	-0-	259	1	1481	2	N	112	186	1	6	8	67
								1967	3	123	9							
*05	3949	X	3949	-0-	-0-	B	-0-	260	1	1557	2	N	61	12	8			116
								2065	3	67	9							

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	20	1	288	3	N	-0-					35
01	372	N	366	-0-	-6	B	-0-	22	1	118	2	N	1	1	8			35
								225	3	1	9							
02	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	16	1	260	3	N	5	5	8			35
								6	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	24	1	373	2	N	-0-					35
04	360	N	302	-0-	-58	B	-0-	21	1	121	2	N	-0-					35
								160	3									
*05	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	25	1	150	2	N	-0-					35
								199	3									

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1155	3	N	-0-					60
01	1240	N	1073	-0-	-167	B	-0-	66	1	347	2	N	-0-					60
								660	3									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1678	3	N	6	6	8			60
								7	9									
03	1967	N	1967	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1844	2	N	3	3	8			60
								3	9									
04	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	128	1	730	2	N	6	6	8			60
								969	3	7	9							
05	1984	N	1637	-0-	-347	B	-0-	109	1	655	2	N	4	4	8			60
								869	3	4	9							

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	44	1	653	3	N	-0-					77
01	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	62	1	323	2	N	-0-					77
								615	3									
02	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	56	1	891	3	N	2	2	8			77
								2	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1487	2	N	11	1	8			87
								12	9									
04	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	101	1	576	2	N	5	5	8			87
								765	3	6	9							
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	92	1	551	2	N	2	2	8			87
								730	3	2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3416	-0-	-304 B	-22218	215	1	3176	3	N	23					62
							25	9									
01	3162	X	3244	-0-	82 B	-22136	196	1	1030	2	N	53	1	8			114
							1960	3	58	9							
02	2856	X	1802	-0-	-1054 B	-22136	105	1	1680	3	N	15	3	8			126
							17	9									
03	3410	X	3627	-0-	217 B	-21919	215	1	3296	2	N	105	4	8			227
							116	9									
04	2820	X	3014	-0-	194 B	-21725	210	1	1201	2	N	8	185	1	7	8	43
							1594	3	9	9							
05	2914	X	3169	-0-	255 B	-21470	209	1	1253	2	N	41	5	8			79
							1662	3	45	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	39	1	571	3	N	-0-					144
01	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	41	1	217	2	N	9	2	8			151
							412	3	10	9							
02	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	32	1	518	3	N	10	10	8			151
							11	9									
03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	49	1	745	2	N	7	7	8			151
							8	9									
04	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	42	1	238	2	N	6	6	8			151
							316	3	7	9							
*05	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	52	1	312	2	N	41	35	8			157
							413	3	45	9							

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 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
12	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	6	1	88	3	N	-0-					323
01	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	12	1	62	2	N	7	181	1			149
							117	3	8	9							
02	140	N	122	-0-	-18 B	-0-	7	1	115	3	N	-0-					149
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	8	1	120	2	N	-0-					149
04	180	N	126	-0-	-54 B	-0-	9	1	50	2	N	-0-					149
							67	3									
05	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	7	1	43	2	N	-0-					149
							57	3									

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4757	-0-	-110 B	-0-	288	1	4257	3	N	193	194	1			264
							212	9									
01	4867	X	4688	-0-	-179 B	-0-	270	1	1419	2	N	271	374	1	2	8	159
							2701	3	298	9							
02	4396	X	4210	-0-	-186 B	-0-	226	1	3633	3	N	319	384	1	15	8	79
							351	9									
03	4867	X	4049	-0-	-818 B	-0-	234	1	3582	2	N	212	193	1	6	8	92
							233	9									
04	4590	X	4188	-0-	-402 B	-0-	282	1	1611	2	N	142	187	1	9	8	38
							2139	3	156	9							
05	4743	X	4362	-0-	-381 B	-0-	283	1	1695	2	N	124	5	8			157
							2248	3	136	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
12	62	N	218	-0-	156 B	-183555	14	1	204	3	N	-0-					227
01	62	N	36	-0-	-26 B	-183555	2	1	12	2	N	-0-					227
							22	3									
02	56	N	48	-0-	-8 B	-183555	3	1	45	3	N	-0-					227
03	217	N	34	-0-	-183 B	-183555	2	1	32	2	N	-0-					227
04	30	N	38	-0-	8 B	-183547	3	1	15	2	N	-0-					227
							20	3									
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-183547					N	-0-					227

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
12	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	40	1	591	3	N	9					177
							10	9									
01	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	46	1	243	2	N	43	1	8			219
							463	3	47	9							
02	700	N	662	-0-	-38 B	-0-	38	1	604	3	N	18	192	1	12	8	33
							20	9									
03	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	36	1	556	2	N	27	7	8			53
							30	9									
04	780	N	602	-0-	-178 B	-0-	41	1	236	2	N	10	7	8			56
							314	3	11	9							
05	744	N	620	-0-	-124 B	-0-	41	1	243	2	N	12	12	8			56
							323	3	13	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
12	8091	X	7576	-0-	-515 B	-6559	476	1	7024	3	N	69					184
							76	9									
01	7812	X	7246	-0-	-566 B	-6559	445	1	2336	2	N	18	185	1			17
							4445	3	20	9							
02	6944	X	5897	-0-	-1047 B	-6559	345	1	5544	3	N	7	2	8			22
							8	9									
03	7688	X	7468	-0-	-220 B	-6559	449	1	6889	2	N	118	5	8			135
							130	9									
04	7320	X	7244	-0-	-76 B	-6559	499	1	2855	2	N	91	193	1	6	8	27
							3790	3	100	9							
05	7564	X	7579	-0-	15 B	-6544	504	1	3020	2	N	45	5	8			67
							4005	3	50	9							

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
12	5890	X	8007	-0-	2117 B	-455179	500	1	7382	3	N	114					280
							125	9									
01	5890	X	6777	-0-	887 B	-454292	406	1	2130	2	N	172	195	1	1	8	256
							4052	3	189	9							
02	5320	X	5652	-0-	332 B	-453960	328	1	5266	3	N	53	188	1	7	8	114
							58	9									
03	5890	X	6387	-0-	497 B	-453463	387	1	5939	2	N	55	4	8			165
							61	9									
04	7740	X	5978	-0-	-1762 B	-453463	413	1	2364	2	N	57	6	8			216
							3138	3	63	9							
05	7998	X	6223	-0-	-1775 B	-453463	411	1	2462	2	N	77	184	1	4	8	105
							3265	3	85	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	139	-0-	-78 B	-15716	9	1	130	3	N	-0-					40
01	217	N	77	-0-	-140 B	-15716	5	1	25	2	N	-0-					40
							47	3									
02	56	N	317	-0-	261 B	-15455	19	1	298	3	N	-0-					40
03	124	N	187	-0-	63 B	-15392	11	1	176	2	N	-0-					40
04	60	N	187	-0-	127 B	-15265	13	1	75	2	N	-0-					40
							99	3									
05	341	N	254	-0-	-87 B	-15265	17	1	101	2	N	2	2	8			40
							134	3	2	9							

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

12	1395	N	2323	-0-	928 B	-188676	146	1	2155	3	N	20					59
							22	9									
01	155	N	1587	-0-	1432 B	-187244	95	1	499	2	N	40	1	8			98
							949	3	44	9							
02	1624	N	1951	-0-	327 B	-186917	114	1	1830	3	N	6	6	8			98
							7	9									
03	2325	N	2005	-0-	-320 B	-186917	122	1	1879	2	N	4	4	8			98
							4	9									
04	1530	N	1667	-0-	137 B	-186780	116	1	664	2	N	5	5	8			98
							881	3	6	9							
05	2170	N	1442	-0-	-728 B	-186780	96	1	577	2	N	3	3	8			98
							766	3	3	9							

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

12	12214	X	6926	-0-	-5288 B	-718914	437	1	6452	3	N	34					145
							37	9									
01	12183	X	6909	-0-	-5274 B	-718914	420	1	2206	2	N	79					224
							4196	3	87	9							
02	10304	X	12002	-0-	1698 B	-717216	697	1	11185	3	N	109	196	1	6	8	131
							120	9									
03	11408	X	12445	-0-	1037 B	-716179	749	1	11487	2	N	190	7	8			314
							209	9									
04	5400	X	10632	-0-	5232 B	-710947	741	1	4240	2	N	20	191	1	6	8	137
							5629	3	22	9							
05	5580	X	10291	-0-	4711 B	-706236	678	1	4062	2	N	148	182	1	7	8	96
							5388	3	163	9							

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 10546 - 11226

12	682	N	618	-0-	-64 B	-12438	39	1	570	3	N	8					67
							9	9									
01	1209	N	1465	-0-	256 B	-12182	90	1	474	2	N	-0-					67
							901	3									
02	896	N	1069	-0-	173 B	-12009	62	1	1001	3	N	5	5	8			67
							6	9									
03	620	N	1334	-0-	714 B	-11295	80	1	1230	2	N	22	4	8			85
							24	9									
04	1410	N	1111	-0-	-299 B	-11295	72	1	413	2	N	71	3	8			153
							548	3	78	9							
05	1178	N	1285	-0-	107 B	-11188	83	1	494	2	N	47	5	8			195
							656	3	52	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
12	2728	X	12063	-0-		9335 B	-767639	746	1	11014	3	N	275	191	1			230
								303	9									
01	2728	X	12294	-0-		9566 B	-758073	746	1	3917	2	N	163	191	1			202
								7452	3	179	9							
02	2464	X	10430	-0-		7966 B	-750107	603	1	9686	3	N	128	189	1	9	8	132
								141	9									
03	2728	X	11831	-0-		9103 B	-741004	707	1	10843	2	N	255	194	1	5	8	188
								281	9									
04	2640	X	11123	-0-		8483 B	-732521	767	1	4387	2	N	131	191	1	8	8	120
								5825	3	144	9							
05	2728	X	10479	-0-		7751 B	-724770	693	1	4153	2	N	113	6	8			227
								5509	3	124	9							

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
12	10602	X	10184	-0-		-418 B	-255609	635	1	9373	3	N	160					311
								176	9									
01	8835	X	9610	-0-		775 B	-254834	588	1	3087	2	N	56	192	1	1	8	174
								5873	3	62	9							
02	7980	X	8239	-0-		259 B	-254575	472	1	7574	3	N	175	195	1	5	8	149
								193	9									
03	10199	X	8752	-0-		-1447 B	-254575	525	1	8055	2	N	156	190	1	5	8	110
								172	9									
04	9030	X	9020	-0-		-10 B	-254575	621	1	3555	2	N	113	6	8			217
								4720	3	124	9							
05	9331	X	9874	-0-		543 B	-254032	654	1	3918	2	N	96	190	1	9	8	114
								5196	3	106	9							

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
12	2790	X	306	-0-		-2484 B	-507249	15	1	225	3	N	60					214
								66	9									
01	2790	X	3558	-0-		768 B	-506481	218	1	1146	2	N	12	176	1			50
								2181	3	13	9							
02	2436	X	3433	-0-		997 B	-505484	201	1	3231	3	N	1	1	8			50
								1	9									
03	1085	X	2010	-0-		925 B	-504559	123	1	1883	2	N	4	4	8			50
								4	9									
04	3450	X	3064	-0-		-386 B	-504559	213	1	1220	2	N	11	4	8			57
								1619	3	12	9							
05	3565	X	2255	-0-		-1310 B	-504559	151	1	903	2	N	3	3	8			57
								1198	3	3	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
12	2407	N	2407	-0-		-0- B	-0-	153	1	2254	3	N	-0-					75
01	1499	N	1499	-0-		-0- B	-0-	91	1	475	2	N	26	1	8			100
								904	3	29	9							
02	2593	N	2593	-0-		-0- B	-0-	152	1	2434	3	N	6	6	8			100
								7	9									
03	2723	N	2723	-0-		-0- B	-0-	149	1	2291	2	N	257	197	1	5	8	155
								283	9									
04	2254	N	2254	-0-		-0- B	-0-	151	1	861	2	N	90	189	1	6	8	50
								1143	3	99	9							
*05	1599	N	1599	-0-		-0- B	-0-	106	1	633	2	N	19	4	8			65
								839	3	21	9							

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
12	8803	X	8803	-0-	-0- B	-0-	546	1	8062	2	N	177	194	1			92
							195	9									
01	7533	X	7232	-0-	-301 B	-0-	439	1	2304	2	N	95					187
							4384	3	105	9							
02	6804	X	5500	-0-	-1304 B	-0-	320	1	5144	3	N	33	181	1	9	8	30
							36	9									
03	7533	X	5756	-0-	-1777 B	-0-	350	1	5361	2	N	41	5	8			66
							45	9									
04	8520	X	6603	-0-	-1917 B	-0-	456	1	2610	2	N	65	6	8			125
							3465	3	72	9							
05	8804	X	5983	-0-	-2821 B	-0-	385	1	2304	2	N	216	184	1	18	8	139
							3056	3	238	9							

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
12	7409	X	5690	-0-	-1719 B	-0-	352	1	5193	3	N	132					218
							145	9									
01	7192	X	6648	-0-	-544 B	-0-	408	1	2140	2	N	26	197	1			47
							4071	3	29	9							
02	6244	X	5183	-0-	-1061 B	-0-	304	1	4879	3	N	-0-					47
03	7288	X	7288	-0-	-0- B	-0-	437	1	6706	2	N	132					179
							145	9									
04	4320	X	4003	-0-	-317 B	-0-	277	1	1588	2	N	27					206
							2108	3	30	9							
*05	4886	X	4886	-0-	-0- B	-0-	327	1	1960	2	N	-0-					206
							2599	3									

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
12	6634	X	6315	-0-	-319 B	-0-	384	1	5671	3	N	236	191	1			192
							260	9									
01	6851	X	6092	-0-	-759 B	-0-	373	1	1957	2	N	35					227
							3723	3	39	9							
02	6188	X	5654	-0-	-534 B	-0-	331	1	5306	3	N	15					242
							17	9									
03	6851	X	6182	-0-	-669 B	-0-	374	1	5743	2	N	59	192	1			109
							65	9									
04	6120	X	5522	-0-	-598 B	-0-	381	1	2179	2	N	63					172
							2893	3	69	9							
05	6324	X	5957	-0-	-367 B	-0-	392	1	2350	2	N	90					262
							3116	3	99	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
12	0	X	288	-0-	288 B	-13427	288	3			N	-0-					-0-
*01	279	X	-0-	-0-	-279 B	-13427					N	-0-					-0-
*02	252	X	404	-0-	152 B	-13275	404	3			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279 B	-13275					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-13275					N	-0-					-0-
05	434	N	245	-0-	-189 B	-13275	245	3			N	-0-					-0-

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
*12	0	N	1270	-0-	1270 B	-820	1270	3			N	-0-					-0-
*01	1364	N	1015	-0-	-349 B	-820	1015	3			N	-0-					-0-
*02	1232	N	854	-0-	-378 B	-820	854	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	983	-0-	-288 B	-820	983	3			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990 B	-820					N	-0-					-0-
05	961	N	872	-0-	-89 B	-820	872	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
*12	0	N	1193	-0-	1193 B	-1334	1193	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1792	-0-	304 B	-1030	1792	3			N	-0-					-0-
*02	1568	N	973	-0-	-595 B	-1030	973	3			N	-0-					-0-
*03	1178	X	1332	-0-	154 B	-876	1332	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740 B	-876					N	-0-					-0-
05	1798	X	830	-0-	-968 B	-876	830	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

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-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

12	2336	N	353	-0-	-1983 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-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

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-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

12	3793	X	990	-0-	-2803 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*01	1333	X	1071	-0-	-262 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*02	1456	X	327	-0-	-1129 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	66	-0-	-1546 B	-0-	66	3			N	-0-					-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-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

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-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

12	0	X	1124	-0-	1124 B	-36646	1124	3			N	-0-					-0-
*01	1457	X	1894	-0-	437 B	-36209	1894	3			N	-0-					-0-
*02	1400	X	1024	-0-	-376 B	-36209	1024	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1457	-0-	341 B	-35868	1457	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830 B	-35868					N	-0-					-0-
05	1147	N	2651	-0-	1504 B	-34364	2651	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
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-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

12	0	N	1003	-0-	1003 B	-149217	1003	3			N	-0-					-0-
*01	868	N	359	-0-	-509 B	-149217	359	3			N	-0-					-0-
*02	784	N	713	-0-	-71 B	-149217	713	3			N	-0-					-0-
03	868	N	993	-0-	125 B	-149092	993	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-149092					N	-0-					-0-
05	775	N	969	-0-	194 B	-148898	969	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

12	9672	X	2357	-0-	-7315 B	-0-	175 13	1 9	2169	3	Y	12	184	1			70
01	9672	X	4632	-0-	-5040 B	-0-	320 33	1 9	4279	3	Y	30	50	1			50
02	8316	X	6357	-0-	-1959 B	-0-	342 39	1 9	5976	3	Y	35	55	1			30
03	8137	X	8137	-0-	-0- B	-0-	363 169	1 9	7605	3	Y	154					184
04	6894	X	6894	-0-	-0- B	-0-	304 131	1 9	6459	3	Y	119	120	1			183
*05	7776	X	7776	-0-	-0- B	-0-	424 123	1 9	7229	3	Y	112					295

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

12	2028	X	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2			Y	-0-					70
01	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			Y	-0-					70
02	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2			Y	-0-					70
03	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	2			Y	-0-					70
04	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			Y	-0-					70
*05	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	2			Y	-0-					70

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8412 - 8478

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

12	3162	X	2594	-0-	-568 B	-0-	125 26	1 9	2443	2	N	24					203
01	2982	X	2982	-0-	-0- B	-0-	130 33	1 9	2819	2	N	30					233
02	2576	X	2199	-0-	-377 B	-0-	102 62	1 9	2035	2	N	56	170	1			119
03	2728	X	2292	-0-	-436 B	-0-	122 41	1 9	2129	2	N	37					156
04	2760	N	1833	-0-	-927 B	-0-	110 22	1 9	1701	2	N	20					176
05	2449	N	2084	-0-	-365 B	-0-	114 18	1 9	1952	2	N	16					192

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

12	10236	X	10236	-0-	-0- B	-0-	420 900	1 9	8916	2	N	818	913	1			242
01	10106	X	8505	-0-	-1601 B	-0-	390 980	1 9	7135	2	N	891	550	1			583
02	9128	X	7223	-0-	-1905 B	-0-	390 653	1 9	6180	2	N	594	727	1			450
03	10106	X	8994	-0-	-1112 B	-0-	390 838	1 9	7766	2	N	762	732	1			480
04	9189	X	9189	-0-	-0- B	-0-	390 838	1 9	7961	2	N	762	886	1			356
05	9207	X	8331	-0-	-876 B	-0-	390 846	1 9	7095	2	N	769	727	1			398

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	DLQ G-10		4175	-0-	4175 B	10393	372	1	3803	2	N	-0-					122
01	14775	X	4382	-0-	-10393 B	-0-	372	1	4010	2	N	-0-					122
02	4728	X	4728	-0-	-0- B	-0-	372	1	4347	2	N	8					130
							9	9									
03	4185	X	4148	-0-	-37 B	-0-	372	1	3770	2	N	5					135
							6	9									
04	4676	X	4676	-0-	-0- B	-0-	372	1	4293	2	N	10					145
							11	9									
05	5239	X	4901	-0-	-338 B	-0-	372	1	4521	2	N	7					152
							8	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

12	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	100	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	27	1	70	2	N	-0-					-0-
							54	3									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-
							36	3									
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-					-0-
							64	3									

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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	100	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	27	1	70	2	N	-0-					-0-
							54	3									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-
							36	3									
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-					-0-
							64	3									

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	34	1	185	2	N	-0-					-0-
							82	3									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	53	1	141	2	N	-0-					-0-
							108	3									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	149	2	N	-0-					-0-
							68	3									
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	31	1	155	2	N	-0-					-0-
							127	3									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	100	-0-	100	500	100	1			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
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
12	1519	#	1441	-0-	-78	-0-	1441	3			N	-0-					20
01	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1421	3	22	9	N	20					40
02	1316	#	1288	-0-	-28	-0-	1288	3			N	-0-					40
03	1457	#	1419	-0-	-38	-0-	1419	3			N	-0-					40
04	1410	#	1359	-0-	-51	-0-	1359	3			N	-0-					40
05	1457	#	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			N	-0-					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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					105
01	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					105
*04	12	R	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	342	1	682	2	Y	379	418	0			208
							417	9									
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	130	1	371	2	Y	218	171	0			255
							240	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	452	1	748	2	Y	447	427	0	42	1	233
							492	9									
03	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	356	1	593	2	Y	388	418	0			203
							427	9									
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	373	1	516	2	Y	389	418	0	42	1	132
							428	9									
05	1860	N	1341	-0-	-519	-0-	352	1	521	2	Y	425	277	0			280
							468	9									

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	71	0			31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	17	0	13	1	36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	41	0	31	1	28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	13	0	39	1	26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	27	0	17	1	26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	14	0	27	1	28

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	807	1	1607	2	Y	859	920	0			375
							945	9									
01	3410	X	2070	-0-	-1340	-0-	410	1	1168	2	Y	447	204	0	164	1	454
							492	9									
02	3080	X	2986	-0-	-94	-0-	778	1	1288	2	Y	836	532	0	402	1	356
							920	9									
03	3410	X	2282	-0-	-1128	-0-	595	1	990	2	Y	634	165	0	501	1	324
							697	9									
04	3300	X	1674	-0-	-1626	-0-	436	1	604	2	Y	576	357	0	218	1	325
							634	9									
05	3348	X	1412	-0-	-1936	-0-	318	1	471	2	Y	566	179	0	351	1	361
							623	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714

12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	431	1	859	2	Y	141	161	0			94
							155	9									
01	1054	N	915	-0-	-139	-0-	214	1	609	2	Y	84	72	0			106
							92	9									
02	1484	N	1388	-0-	-96	-0-	452	1	747	2	Y	172	164	0	16	1	98
							189	9									
03	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	412	1	686	2	Y	149	161	0			86
							164	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	385	1	533	2	Y	150	161	0	16	1	59
							165	9									
05	1550	N	1004	-0-	-546	-0-	332	1	492	2	Y	164	107	0			116
							180	9									

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	347	1	691	2	Y	280	263	0				141
							308	9										
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	133	1	379	2	Y	123	103	0				161
							135	9										
02	1428	N	1183	-0-	-245	-0-	346	1	572	2	Y	241	173	0	29	1		200
							265	9										
03	1333	N	947	-0-	-386	-0-	259	1	431	2	Y	234	261	0				173
							257	9										
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	216	1	298	2	Y	189	174	0	29	1		159
							208	9										
05	1302	N	674	-0-	-628	-0-	188	1	278	2	Y	189	172	0				176
							208	9										

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	756	1	1507	2	Y	252	234	0				118
							277	9										
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	387	1	1104	2	Y	110	89	0				139
							121	9										
02	2800	X	2372	-0-	-428	-0-	805	1	1332	2	Y	214	154	0	26	1		173
							235	9										
03	3100	X	1833	-0-	-1267	-0-	602	1	1002	2	Y	208	232	0				149
							229	9										
04	3000	X	1549	-0-	-1451	-0-	572	1	791	2	Y	169	155	0	26	1		137
							186	9										
05	2635	X	864	-0-	-1771	-0-	274	1	405	2	Y	168	153	0				152
							185	9										

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 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
12	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	677	1	1349	2	Y	88	88	0			63
							97	9									
01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	387	1	1103	2	Y	41	38	0			66
							45	9									
02	2744	X	1360	-0-	-1384	-0-	479	1	792	2	Y	81	58	0	10	1	79
							89	9									
03	3038	X	932	-0-	-2106	-0-	318	1	528	2	Y	78	87	0			70
							86	9									
04	2940	X	715	-0-	-2225	-0-	271	1	375	2	Y	63	58	0	10	1	65
							69	9									
05	2108	X	588	-0-	-1520	-0-	209	1	310	2	Y	63	57	0			71
							69	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	383	1	762	2	Y	115	100	0			88
							127	9									
01	341	X	138	-0-	-203	-0-	13	1	36	2	Y	81	15	0			154
							89	9									
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	115	120	0	16	1	133
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	118	112	0			139
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	93	117	0	16	1	99
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	88					187

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	2899	1	5775	2	Y	68	60	0			54
							75	9									
01	6200	X	3942	-0-	-2258	-0-	1011	1	2878	2	Y	48	8	0			94
							53	9									
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	2880	1	4764	2	Y	70	72	0	10	1	82
							77	9									
03	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	3719	1	6189	2	Y	70	67	0			85
							77	9									
04	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	4681	1	6477	2	Y	56	70	0	10	1	61
							62	9									
*05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	4227	1	6262	2	Y	53					114
							58	9									

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEVAN BROS. WELL #: 2 RRCID -> 196971 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2013 - P&A 12/19/13

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198225 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12012 - 12020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
12	T. A.		76	-0-	76	131	70	2	6	9	N	5					94
01	174	R	43	-0-	-131	-0-	39	2	4	9	N	4					98
02	26	R	26	-0-	-0-	-0-	23	2	3	9	N	3					101
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					101
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2					103

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 F RRCID -> 033077 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2015 - P/A 03/31/15

PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (COLE UPPER) 50085 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 D RRCID -> 033524 COMPL. DATE 05/16/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2015 - P/A 03/31/15

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

KOHLER, V. "A" WELL #: 157 RRCID -> 147049 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2595 - 2610

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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

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

KOHLER, V. -A- WELL #: 190 RRCID -> 167102 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (900) //CONT.// 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	1984	#	1793	-0-	-191	-0-	1793	2			N	-0-					48
01	2157	R	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					48
02	1949	R	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					48
03	2864	R	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					48
04	2100	#	2068	-0-	-32	-0-	2068	2			N	-0-					48
05	2170	#	1776	-0-	-394	-0-	1776	2			N	-0-					48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

12	1922	#	1478	-0-	-444	-0-	1478	2			N	-0-					13
01	2485	R	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					13
02	1652	#	1607	-0-	-45	-0-	1599	2	8	9	N	7	7	8			13
03	1736	#	1421	-0-	-315	-0-	1421	2			N	-0-					13
04	2400	#	1898	-0-	-502	-0-	1890	2	8	9	N	7	7	8			13
05	2480	#	1850	-0-	-630	-0-	1846	2	4	9	N	4	4	8			13

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRISTI (HOCKLEY) //CONT.// 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY //CONT.// 566810
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	15141	X	4560	-0-	-10581	-0-	415	1	4145	2	Y	-0-					-0-
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	656	1	6397	2	Y	-0-					-0-
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	581	1	5776	2	Y	-0-					-0-
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	555	1	6207	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	547	1	5076	2	Y	-0-					-0-
*05	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	2428	1	6127	2	Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	DLQ G-10		1664	-0-	1664	4064	151	1	1513	2	Y	-0-					-0-
01	1800	N	1236	-0-	-564	3500	115	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	313	-0-	-2487	1013	29	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	249	-0-	-1363	-0-	20	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	356	-0-	-874	-0-	28	1	261	2	Y	61	47	1			14
							67	9									
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	269	1	679	2	Y	60	46	1			28
							66	9									

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
12	DLQ G-10		2813	-0-	2813	8841	256	1	2557	2	Y	-0-					4
01	11293	X	2452	-0-	-8841	-0-	228	1	2224	2	Y	-0-					4
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	253	1	2519	2	Y	-0-					4
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	345	1	3860	2	Y	-0-					4
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	333	1	3095	2	Y	-0-					4
*05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	1277	1	3224	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5477	-0-	5477	15525	498	1	4979	2	Y	-0-					15
01	19903	X	4378	-0-	-15525	-0-	401	1	3916	2	Y	55	69	1			1
							61	9									
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	339	1	3377	2	Y	40	33	1			8
							44	9									
03	6386	X	6070	-0-	-316	-0-	498	1	5572	2	Y	-0-					8
04	5400	X	3023	-0-	-2377	-0-	290	1	2689	2	Y	40	31	1			17
							44	9									
*05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	1629	1	4110	2	Y	40	31	1			26
							44	9									

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

12	DLQ G-10		7101	-0-	7101	21452	642	1	6422	2	N	34	20	1			14
							37	9									
01	27895	X	6443	-0-	-21452	-0-	593	1	5789	2	N	55	69	1			-0-
							61	9									
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	593	1	5902	2	N	40	33	1			7
							44	9									
03	8928	X	7085	-0-	-1843	-0-	579	1	6472	2	N	31	38	1			-0-
							34	9									
04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	719	1	6675	2	N	-0-					-0-
*05	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	2686	1	6779	2	N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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

12	1829	X	1048	-0-	-781	-0-	1046	2	2	9	N	2					54
01	1612	X	746	-0-	-866	-0-	746	2			N	-0-					54
02	1344	X	861	-0-	-483	-0-	859	2	2	9	N	2					56
03	1457	X	958	-0-	-499	-0-	958	2			N	-0-					56
04	1410	X	1051	-0-	-359	-0-	1051	2			N	-0-					56
05	1054	X	434	-0-	-620	-0-	434	2			N	-0-					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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1366	3	21	9	N	19					147
01	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2307	3	20	9	N	18					165
02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					165
03	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					165
*04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2928	3	11	9	N	10					175
*05	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2132	3	11	9	N	10					185

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

12	DLQ G-10	3189	-0-	3189	9868	287	1	2865	2	Y	34	20	1			14
						37	9									
01	12806 X	2938	-0-	-9868	-0-	270	1	2638	2	Y	27	35	1			6
						30	9									
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	237	1	2354	2	Y	20	17	1			9
						22	9									
03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	259	1	2898	2	Y	30	38	1			1
						33	9									
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	280	1	2603	2	Y	-0-					1
*05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	1027	1	2591	2	Y	-0-					1

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

12	DLQ G-10	3984	-0-	3984	11943	339	1	3393	2	Y	229	135	1			166
						252	9									
01	15517 X	3574	-0-	-11943	-0-	316	1	3084	2	Y	158	200	1			124
						174	9									
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	290	1	2888	2	Y	117	96	1			145
						129	9									
03	4960 X	3926	-0-	-1034	-0-	305	1	3410	2	Y	192	255	1			82
						211	9									
04	3840 X	3730	-0-	-110	-0-	348	1	3231	2	Y	137	105	1			114
						151	9									
*05	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	1383	1	3491	2	Y	136	104	1			146
						150	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	0		4733	-0-	4733	4733	262	1	4416	2	N	50					50
							55	9									
02	0		29204	-0-	29204	33937	766	1	28045	2	N	357	372	1			35
							393	9									
03	36849	X	36849	-0-	-0-	33937	1265	1	35151	2	N	394	339	1			90
							433	9									
04	37500		29416	-0-	-8084	25853	1507	1	27620	2	N	263	153	1			200
							289	9									
05	38750		33376	-0-	-5374	20479	1806	1	31339	2	N	210	315	1			95
							231	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 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
12	2325	X	1730	-0-	-595	-0-	423	1	1307	3	Y	-0-					59
01	2015	X	1796	-0-	-219	-0-	256	1	1540	3	Y	-0-	59	1			-0-
02	1596	N	1514	-0-	-82	-0-	269	1	1245	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	262	1	1434	3	Y	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	465	1	1322	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	293	1	1050	3	Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 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
12	5394	X	4661	-0-	-733	-0-	1127 63	1 9	3471	3	Y	57					225
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	829 65	1 9	4974	3	Y	59	138	1			146
02	6636	X	4039	-0-	-2597	-0-	711 48	1 9	3280	3	Y	44	150	1			40
03	6200	X	5397	-0-	-803	-0-	823 65	1 9	4509	3	Y	59					99
04	6000	X	4487	-0-	-1513	-0-	1155 55	1 9	3277	3	Y	50					149
05	5859	X	3679	-0-	-2180	-0-	792 36	1 9	2851	3	Y	33					182

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
05	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

12	1085	N	818	-0-	-267	-0-	17 15	1 9	786	2	Y	14	14	0			1
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35 28	1 9	1456	2	Y	25	24	0			2
02	T. A.		597	-0-	597	597	15 10	1 9	572	2	Y	9	10	0			1
03	T. A.		2159	-0-	2159	2756	52 35	1 9	2072	2	Y	32	32	0			1
04	T. A.		1519	-0-	1519	4275	29 25	1 9	1465	2	Y	23	23	0			1
*05	4380	X	105	-0-	-4275	-0-	2 2	1 9	101	2	Y	2	3	0			-0-

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

12	6479	X	45	-0-	-6434	-0-	1 1	1 9	43	2	Y	1	1	0			-0-
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	127 100	1 9	5253	2	Y	91	85	0			6
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	132 95	1 9	5158	2	Y	86	85	0			7
03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	164 113	1 9	6544	2	Y	103	106	0			4
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	106 92	1 9	5319	2	Y	84	84	0			4
*05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	135 113	1 9	6418	2	Y	103	99	0			8

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

12	10013	X	9564	-0-	-449	-0-	197 174	1 9	9193	2	Y	158	156	0			6
01	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	310 243	1 9	12846	2	Y	221	213	0			14
02	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	221 157	1 9	8627	2	Y	143	146	0			11
03	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	280 197	1 9	11221	2	Y	179	182	0			8
04	12960	X	11657	-0-	-1303	-0-	223 194	1 9	11240	2	Y	176	175	0			9
05	13392	X	12826	-0-	-566	-0-	259 218	1 9	12349	2	Y	198	191	0			16

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
12	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	49	1	2259	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
01	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	39	1	1598	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
02	1428	X	552	-0-	-876	-0-	14	1	528	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
03	2356	X	1163	-0-	-1193	-0-	28	1	1115	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	2280	X	1381	-0-	-899	-0-	26	1	1332	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
05	2356	X	107	-0-	-2249	-0-	2	1	103	2	Y	2	3	0			-0-
							2	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
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	103	1	4814	2	Y	82	82	0			3
							90	9									
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	115	1	4751	2	Y	82	80	0			5
							90	9									
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	113	1	4406	2	Y	74	73	0			6
							81	9									
03	5022	X	5008	-0-	-14	-0-	120	1	4804	2	Y	76	79	0			3
							84	9									
04	4860	X	4574	-0-	-286	-0-	87	1	4410	2	Y	70	69	0			4
							77	9									
05	5084	X	4895	-0-	-189	-0-	99	1	4713	2	Y	75	73	0			6
							83	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
12	19220	X	18233	-0-	-987	-0-	376	1	17526	2	Y	301	302	0			12
							331	9									
01	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	449	1	18575	2	Y	320	311	0			21
							352	9									
02	17024	X	15948	-0-	-1076	-0-	391	1	15279	2	Y	253	254	0			20
							278	9									
03	18259	X	16400	-0-	-1859	-0-	393	1	15732	2	Y	250	259	0			11
							275	9									
04	18360	X	17794	-0-	-566	-0-	340	1	17158	2	Y	269	266	0			14
							296	9									
*05	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	397	1	18924	2	Y	302	292	0			24
							332	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
12	16554	X	13876	-0-	-2678	-0-	287	1	13337	2	Y	229	230	0			9
							252	9									
01	16616	X	12836	-0-	-3780	-0-	297	1	12306	2	Y	212	207	0			14
							233	9									
02	13664	X	12011	-0-	-1653	-0-	295	1	11506	2	Y	191	190	0			15
							210	9									
03	15128	X	15085	-0-	-43	-0-	362	1	14470	2	Y	230	235	0			10
							253	9									
04	13440	X	12085	-0-	-1355	-0-	231	1	11654	2	Y	182	183	0			9
							200	9									
05	13888	X	12696	-0-	-1192	-0-	256	1	12224	2	Y	196	189	0			16
							216	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
12	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	220	1	10221	2	Y	176	174	0			7
							194	9									
01	8432	X	7980	-0-	-452	-0-	185	1	7650	2	Y	132	130	0			9
							145	9									
02	6440	X	2189	-0-	-4251	-0-	54	1	2096	2	Y	35	41	0			3
							39	9									
03	8308	X	3772	-0-	-4536	-0-	90	1	3619	2	Y	57	58	0			2
							63	9									
04	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	155	1	7838	2	Y	123	119	0			6
							135	9									
05	8308	X	4802	-0-	-3506	-0-	97	1	4624	2	Y	74	74	0			6
							81	9									

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
12	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	277	1	12916	2	Y	221	222	0			8
							243	9									
01	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	317	1	13110	2	Y	227	220	0			15
							250	9									
02	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	303	1	11815	2	Y	195	195	0			15
							215	9									
03	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	307	1	12281	2	Y	195	202	0			8
							215	9									
04	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	225	1	11361	2	Y	179	178	0			9
							197	9									
05	11966	X	11880	-0-	-86	-0-	240	1	11439	2	Y	183	177	0			15
							201	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	53	-0-	53	53	1	1	51	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	86	1	4008	2	Y	69	69	0			3
							76	9									
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	91	1	3782	2	Y	65	64	0			4
							72	9									
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	77	1	3023	2	Y	50	50	0			4
							55	9									
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	104	1	4160	2	Y	66	67	0			3
							73	9									
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	52	1	2618	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
*05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	79	1	3777	2	Y	61	58	0			5
							67	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 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
12	10261	X	9926	-0-	-335	-0-	205	1	9541	2	Y	164	164	0			6
							180	9									
01	10261	X	9751	-0-	-510	-0-	226	1	9347	2	Y	162	157	0			11
							178	9									
02	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	214	1	8346	2	Y	138	138	0			11
							152	9									
03	9300	X	9230	-0-	-70	-0-	221	1	8855	2	Y	140	145	0			6
							154	9									
04	9000	X	7652	-0-	-1348	-0-	146	1	7378	2	Y	116	116	0			6
							128	9									
05	9300	X	7957	-0-	-1343	-0-	161	1	7661	2	Y	123	119	0			10
							135	9									

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 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
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	51	1	2351	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	63	1	2611	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
02	T. A.		3539	-0-	3539	3539	87	1	3390	2	Y	56	55	0			4
							62	9									
03	T. A.		2375	-0-	2375	5914	57	1	2277	2	Y	37	39	0			2
							41	9									
04	T. A.		1650	-0-	1650	7564	32	1	1592	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
*05	11550	X	3986	-0-	-7564	-0-	80	1	3838	2	Y	62	58	0			5
							68	9									

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	84 74	1 9	3892	2	Y	67	67	0			3
01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	94 73	1 9	3901	2	Y	66	65	0			4
02	3808	X	3723	-0-	-85	-0-	91 66	1 9	3566	2	Y	60	59	0			5
03	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	94 66	1 9	3752	2	Y	60	62	0			3
04	3930	X	3885	-0-	-45	-0-	74 64	1 9	3747	2	Y	58	58	0			3
05	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	75 64	1 9	3570	2	Y	58	56	0			5

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
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	309	2	Y	5	5	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	6 4	1 9	295	2	Y	4	4	0			-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 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
12	6572	X	5865	-0-	-707	-0-	121 107	1 9	5637	2	Y	97	96	0			4
01	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	202 158	1 9	8370	2	Y	144	139	0			9
02	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	192 138	1 9	7491	2	Y	125	124	0			10
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	154 107	1 9	6171	2	Y	97	103	0			4
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	94 83	1 9	4731	2	Y	75	75	0			4
*05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	85 72	1 9	4064	2	Y	65	64	0			5

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 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
12	10602	X	8525	-0-	-2077	-0-	176 154	1 9	8195	2	Y	140	141	0			5
01	10602	X	9932	-0-	-670	-0-	230 182	1 9	9520	2	Y	165	159	0			11
02	10416	X	10222	-0-	-194	-0-	251 178	1 9	9793	2	Y	162	160	0			13
03	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	280 196	1 9	11218	2	Y	178	183	0			8
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	184 160	1 9	9287	2	Y	145	146	0			7
05	11315	X	10959	-0-	-356	-0-	221 187	1 9	10551	2	Y	170	163	0			14

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	116	1	5399	2	Y	93	95	0			4
							102	9									
01	4929	X	1221	-0-	-3708	-0-	28	1	1172	2	Y	19	22	0			1
							21	9									
02	8428	X	5579	-0-	-2849	-0-	137	1	5344	2	Y	89	83	0			7
							98	9									
03	7967	X	7168	-0-	-799	-0-	172	1	6876	2	Y	109	111	0			5
							120	9									
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	155	1	7799	2	Y	122	121	0			6
							134	9									
05	6169	X	4266	-0-	-1903	-0-	86	1	4107	2	Y	66	67	0			5
							73	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
12	5208	X	4436	-0-	-772	-0-	92	1	4263	2	Y	74	74	0			3
							81	9									
01	5208	X	4612	-0-	-596	-0-	107	1	4421	2	Y	76	74	0			5
							84	9									
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	104	1	4072	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	112	1	4475	2	Y	71	73	0			3
							78	9									
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	84	1	4242	2	Y	66	66	0			3
							73	9									
*05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	91	1	4322	2	Y	70	67	0			6
							77	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
12	11160	X	8311	-0-	-2849	-0-	172	1	7988	2	Y	137	140	0			5
							151	9									
01	11160	X	9196	-0-	-1964	-0-	213	1	8816	2	Y	152	147	0			10
							167	9									
02	7924	X	6034	-0-	-1890	-0-	148	1	5781	2	Y	95	98	0			7
							105	9									
03	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	225	1	9010	2	Y	143	144	0			6
							157	9									
04	8490	X	7149	-0-	-1341	-0-	137	1	6892	2	Y	109	109	0			6
							120	9									
05	8773	X	7830	-0-	-943	-0-	158	1	7540	2	Y	120	116	0			10
							132	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
12	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	237	1	11016	2	Y	189	191	0			7
							208	9									
01	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	303	1	12563	2	Y	217	210	0			14
							239	9									
02	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	264	1	10289	2	Y	170	171	0			13
							187	9									
03	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	317	1	12670	2	Y	201	206	0			8
							221	9									
04	11160	X	7342	-0-	-3818	-0-	140	1	7079	2	Y	112	114	0			6
							123	9									
*05	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	249	1	11885	2	Y	190	181	0			15
							209	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
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	103	1	4798	2	Y	83	83	0			3
							91	9									
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	114	1	4726	2	Y	81	79	0			5
							89	9									
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	109	1	4246	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	112	1	4487	2	Y	72	74	0			3
							79	9									
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	82	1	4138	2	Y	65	65	0			3
							72	9									
*05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	90	1	4318	2	Y	70	67	0			6
							77	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
12	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	116	1	5408	2	Y	93	93	0			4
							102	9									
01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	144	1	5967	2	Y	103	100	0			7
							113	9									
02	5712	X	5519	-0-	-193	-0-	135	1	5287	2	Y	88	88	0			7
							97	9									
03	6169	X	6101	-0-	-68	-0-	146	1	5853	2	Y	93	96	0			4
							102	9									
04	6030	X	5764	-0-	-266	-0-	110	1	5558	2	Y	87	87	0			4
							96	9									
05	6231	X	6018	-0-	-213	-0-	121	1	5795	2	Y	93	90	0			7
							102	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	47	1	2199	2	Y	37	38	0			1
							41	9									
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	51	1	2114	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	46	1	1801	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	53	1	2104	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	42	1	2130	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
*05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	46	1	2179	2	Y	35	34	0			3
							39	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	5906	-0-	-635	-0-	122	1	5676	2	Y	98	98	0			4
							108	9									
01	6541	X	5058	-0-	-1483	-0-	117	1	4850	2	Y	83	82	0			5
							91	9									
02	5908	X	976	-0-	-4932	-0-	24	1	934	2	Y	16	20	0			1
							18	9									
03	6448	X	4702	-0-	-1746	-0-	113	1	4510	2	Y	72	70	0			3
							79	9									
04	5730	X	4759	-0-	-971	-0-	91	1	4589	2	Y	72	71	0			4
							79	9									
05	5921	X	2832	-0-	-3089	-0-	57	1	2727	2	Y	44	44	0			4
							48	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	8957	-0-	-622	-0-	185	1	8609	2	Y	148	149	0			6
							163	9									
01	9579	X	8124	-0-	-1455	-0-	188	1	7789	2	Y	134	131	0			9
							147	9									
02	8400	X	3495	-0-	-4905	-0-	86	1	3348	2	Y	55	60	0			4
							61	9									
03	9300	X	8484	-0-	-816	-0-	203	1	8139	2	Y	129	128	0			5
							142	9									
04	9000	X	5421	-0-	-3579	-0-	104	1	5227	2	Y	82	83	0			4
							90	9									
05	8959	X	5146	-0-	-3813	-0-	104	1	4955	2	Y	79	77	0			6
							87	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	350	1	16278	2	Y	280	283	0			11
							308	9									
01	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	432	1	17885	2	Y	308	299	0			20
							339	9									
02	17528	X	14578	-0-	-2950	-0-	358	1	13965	2	Y	232	234	0			18
							255	9									
03	19406	X	16056	-0-	-3350	-0-	385	1	15403	2	Y	244	252	0			10
							268	9									
04	18780	X	15035	-0-	-3745	-0-	288	1	14496	2	Y	228	226	0			12
							251	9									
05	18662	X	17960	-0-	-702	-0-	362	1	17294	2	Y	276	266	0			22
							304	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	3280	-0-	-2269	-0-	68	1	3153	2	Y	54	55	0			2
							59	9									
01	5549	X	3022	-0-	-2527	-0-	70	1	2897	2	Y	50	49	0			3
							55	9									
02	4480	X	2666	-0-	-1814	-0-	65	1	2555	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
03	4960	X	2781	-0-	-2179	-0-	67	1	2667	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
04	3990	X	3334	-0-	-656	-0-	64	1	3214	2	Y	51	50	0			3
							56	9									
*05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	68	1	3263	2	Y	52	51	0			4
							57	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	159 140	1 9	7402	2	Y	127	127	0			5
01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	176 138	1 9	7289	2	Y	125	122	0			8
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	164 117	1 9	6415	2	Y	106	106	0			8
03	7688	X	7275	-0-	-413	-0-	174 122	1 9	6979	2	Y	111	114	0			5
04	7440	X	7288	-0-	-152	-0-	139 121	1 9	7028	2	Y	110	109	0			6
05	7688	X	6469	-0-	-1219	-0-	131 109	1 9	6229	2	Y	99	97	0			8

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

12	2077	X	1163	-0-	-914	-0-	1163	2			Y	-0-					93
01	2077	X	1694	-0-	-383	-0-	1666	2	28	9	Y	25					118
02	T. A.		1343	-0-	1343	1343	1322	2	21	9	Y	19					137
03	T. A.		1378	-0-	1378	2721	1354	2	24	9	Y	22	108	0			51
04	T. A.		2129	-0-	2129	4850	2108	2	21	9	Y	19					70
*05	6379	X	1529	-0-	-4850	-0-	1529	2			Y	-0-					70

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

12	11904	X	3496	-0-	-8408	-0-	72 63	1 9	3361	2	Y	57	63	0			2
01	11904	X	751	-0-	-11153	-0-	17 14	1 9	720	2	Y	13	14	0			1
02	2240	X	50	-0-	-2190	-0-	1 1	1 9	48	2	Y	1	2	0			-0-
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	130 90	1 9	5190	2	Y	82	79	0			3
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	104 91	1 9	5260	2	Y	83	82	0			4
05	2480	X	212	-0-	-2268	-0-	4 3	1 9	205	2	Y	3	7	0			-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7435 - 8884

12	5704	X	3871	-0-	-1833	-0-	80 69	1 9	3722	2	Y	63	64	0			2
01	5704	X	4793	-0-	-911	-0-	111 88	1 9	4594	2	Y	80	77	0			5
02	4648	X	4225	-0-	-423	-0-	104 74	1 9	4047	2	Y	67	67	0			5
03	5146	X	4531	-0-	-615	-0-	109 76	1 9	4346	2	Y	69	71	0			3
04	4650	X	3149	-0-	-1501	-0-	60 52	1 9	3037	2	Y	47	48	0			2
05	4805	X	3640	-0-	-1165	-0-	73 63	1 9	3504	2	Y	57	54	0			5

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	118	1	5492	2	Y	95	94	0			4
							105	9									
01	5673	X	5439	-0-	-234	-0-	126	1	5214	2	Y	90	88	0			6
							99	9									
02	5124	X	4517	-0-	-607	-0-	111	1	4327	2	Y	72	72	0			6
							79	9									
03	5704	X	5159	-0-	-545	-0-	124	1	4949	2	Y	78	81	0			3
							86	9									
04	5520	X	4275	-0-	-1245	-0-	82	1	4121	2	Y	65	65	0			3
							72	9									
05	5704	X	4548	-0-	-1156	-0-	92	1	4378	2	Y	71	68	0			6
							78	9									

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
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1334	2	30	9	N	27					123
01	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1152	2	47	9	N	43					166
02	1148	N	988	-0-	-160	-0-	964	2	24	9	N	22					188
03	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	1031	2	61	9	N	55	84	0			159
*04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1090	2			N	-0-					159
*05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					159

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
12	5952	X	5494	-0-	-458	-0-	5452	2	42	9	Y	38					125
01	7905	X	6801	-0-	-1104	-0-	6732	2	69	9	Y	63					188
02	T. A.		2118	-0-	2118	2118	2035	2	83	9	Y	75					263
03	T. A.		2309	-0-	2309	4427	2308	2	1	9	Y	1	192	0			72
04	T. A.		188	-0-	188	4615	174	2	14	9	Y	13					85
*05	5519	X	904	-0-	-4615	-0-	904	2			Y	-0-					85

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
12	9982	X	2467	-0-	-7515	-0-	51	1	2370	2	Y	42	41	0			2
							46	9									
01	9982	X	3076	-0-	-6906	-0-	71	1	2950	2	Y	50	49	0			3
							55	9									
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	111	1	4325	2	Y	72	69	0			6
							79	9									
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	124	1	4963	2	Y	78	81	0			3
							86	9									
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	112	1	5659	2	Y	90	88	0			5
							99	9									
05	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	49	1	2343	2	Y	37	39	0			3
							41	9									

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
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	255	2	8	9	N	7					117
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	294	2	9	9	N	8					125
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	293	2	11	9	N	10					135
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	308	2	30	9	N	27					162
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	240	2	2	9	N	2					164
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	202	2	9	9	N	8					172

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
12	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	210	1	9777	2	Y	168	169	0			6
							185	9									
01	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	239	1	9897	2	Y	171	166	0			11
							188	9									
02	8708	X	8136	-0-	-572	-0-	200	1	7794	2	Y	129	130	0			10
							142	9									
03	10044	X	8962	-0-	-1082	-0-	215	1	8596	2	Y	137	141	0			6
							151	9									
04	9720	X	7164	-0-	-2556	-0-	137	1	6907	2	Y	109	109	0			6
							120	9									
05	10044	X	7950	-0-	-2094	-0-	160	1	7656	2	Y	122	118	0			10
							134	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-

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
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10	1	424	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	T. A.		391	-0-	391	391	10	1	374	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	T. A.		60	-0-	60	451	1	1	58	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		821	-0-	821	1272	16	1	791	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*05	1538	X	266	-0-	-1272	-0-	5	1	258	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

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
12	10261	X	7665	-0-	-2596	-0-	158	1	7368	2	Y	126	128	0			5
							139	9									
01	10261	X	6297	-0-	-3964	-0-	146	1	6037	2	Y	104	102	0			7
							114	9									
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	182	1	7096	2	Y	117	115	0			9
							129	9									
03	8184	X	7757	-0-	-427	-0-	186	1	7441	2	Y	118	122	0			5
							130	9									
04	7920	X	7448	-0-	-472	-0-	142	1	7182	2	Y	113	112	0			6
							124	9									
05	8184	X	8112	-0-	-72	-0-	164	1	7810	2	Y	125	121	0			10
							138	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
12	9331	X	8859	-0-	-472	-0-	183	1	8515	2	Y	146	146	0			6
							161	9									
01	9269	X	8850	-0-	-419	-0-	205	1	8484	2	Y	146	142	0			10
							161	9									
02	8372	X	7868	-0-	-504	-0-	193	1	7537	2	Y	125	125	0			10
							138	9									
03	8866	X	8367	-0-	-499	-0-	201	1	8026	2	Y	127	132	0			5
							140	9									
04	8580	X	6940	-0-	-1640	-0-	133	1	6691	2	Y	105	105	0			5
							116	9									
05	8866	X	7933	-0-	-933	-0-	160	1	7638	2	Y	123	118	0			10
							135	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
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	41	1	1891	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	47	1	1965	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	46	1	1805	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	48	1	1906	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
04	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	37	1	1858	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
05	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	41	1	1935	2	Y	31	30	0			2
							34	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
12	7936	X	7437	-0-	-499	-0-	154	1	7147	2	Y	124	124	0			5
							136	9									
01	7843	X	6977	-0-	-866	-0-	162	1	6687	2	Y	116	113	0			8
							128	9									
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	160	1	6255	2	Y	103	103	0			8
							113	9									
03	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	179	1	7161	2	Y	114	117	0			5
							125	9									
04	6570	X	6276	-0-	-294	-0-	120	1	6051	2	Y	95	95	0			5
							105	9									
05	6789	X	6310	-0-	-479	-0-	127	1	6076	2	Y	97	94	0			8
							107	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
12	30752	X	23089	-0-	-7663	-0-	477	1	22192	2	Y	382	384	0			15
							420	9									
01	29481	X	25326	-0-	-4155	-0-	587	1	24279	2	Y	418	406	0			27
							460	9									
02	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-	525	1	20480	2	Y	339	340	0			26
							373	9									
03	23560	X	22107	-0-	-1453	-0-	530	1	21206	2	Y	337	349	0			14
							371	9									
04	22800	X	19833	-0-	-2967	-0-	379	1	19124	2	Y	300	299	0			15
							330	9									
05	23560	X	20369	-0-	-3191	-0-	411	1	19613	2	Y	314	304	0			25
							345	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
12	2046	X	1808	-0-	-238	-0-	37	1	1738	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
01	2046	X	1618	-0-	-428	-0-	37	1	1551	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	33	1	1290	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	35	1	1403	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	27	1	1349	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
05	1116	N	913	-0-	-203	-0-	18	1	880	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

12	341	N	255	-0-	-86	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	230	-0-	-173	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	154	-0-	-238	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2035	2	12	9	N	11					50
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1821	2	8	9	N	7					57
02	2016	N	1422	-0-	-594	-0-	1409	2	13	9	N	12					69
03	2046	N	722	-0-	-1324	-0-	721	2	1	9	N	1					70
04	1770	N	904	-0-	-866	-0-	900	2	4	9	N	4					74
05	1581	N	126	-0-	-1455	-0-	126	2			N	-0-					74

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
12	7130	X	2903	-0-	-4227	-0-	486	1	2370	2	Y	43	61	1			21
							47	9									
01	5549	X	2887	-0-	-2662	-0-	477	1	2358	2	Y	47	36	1			32
							52	9									
02	4816	X	2714	-0-	-2102	-0-	448	1	2244	2	Y	20					52
							22	9									
03	5053	X	3044	-0-	-2009	-0-	492	1	2518	2	Y	31	36	1			47
							34	9									
04	3270	X	2775	-0-	-495	-0-	423	1	2317	2	Y	32	43	1			36
							35	9									
*05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	458	1	2715	2	Y	43	34	1			45
							47	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

12	2480	X	1262	-0-	-1218	-0-	1262	2			N	-0-					70
01	2480	X	1225	-0-	-1255	-0-	1225	2			N	-0-					70
02	2240	X	750	-0-	-1490	-0-	750	2			N	-0-					70
03	2480	X	666	-0-	-1814	-0-	666	2			N	-0-					70
04	1230	X	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			N	-0-					70
05	1271	X	269	-0-	-1002	-0-	269	2			N	-0-					70

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

12	3317	X	2087	-0-	-1230	-0-	137	1	1845	2	Y	95	128	1			46
							105	9									
01	3317	X	1050	-0-	-2267	-0-	66	1	930	2	Y	49	62	1			33
							54	9									
02	3948	X	3579	-0-	-369	-0-	246	1	3271	2	Y	56					89
							62	9									
03	4371	X	240	-0-	-4131	-0-	15	1	213	2	Y	11	62	1			38
							12	9									
04	4230	X	1092	-0-	-3138	-0-	52	1	973	2	Y	61	36	1			63
							67	9									
*05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	59	1			4

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1736	X	1624	-0-	-112	-0-	112	1	1503	2	Y	8	46	1			4
							9	9									
01	1736	X	1599	-0-	-137	-0-	105	1	1481	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	113	1	1509	2	Y	5					13
							6	9									
03	1612	X	1133	-0-	-479	-0-	76	1	1049	2	Y	7	9	1			11
							8	9									
04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	79	1	1485	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
*05	1798	X	1392	-0-	-406	-0-	71	1	1310	2	Y	10	8	1			11
							11	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
12	5642	X	3880	-0-	-1762	-0-	265	1	3567	2	Y	44	66	1			21
							48	9									
01	5425	X	4074	-0-	-1351	-0-	266	1	3756	2	Y	47	36	1			32
							52	9									
02	4788	X	4040	-0-	-748	-0-	281	1	3737	2	Y	20					52
							22	9									
03	5301	X	5085	-0-	-216	-0-	341	1	4710	2	Y	31	36	1			47
							34	9									
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	216	1	4065	2	Y	30	43	1			34
							33	9									
*05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	306	1	5609	2	Y	40	31	1			43
							44	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
12	1023	N	946	-0-	-77	-0-	914	2	32	9	N	29					184
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	864	2	17	9	N	15					199
02	812	N	699	-0-	-113	-0-	676	2	23	9	N	21	183	1			37
03	961	N	771	-0-	-190	-0-	753	2	18	9	N	16					53
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1084	2	26	9	N	24					77
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1414	2	31	9	N	28					105

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
12	3038	X	2676	-0-	-362	-0-	2659	2	17	9	N	15					168
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3196	2	19	9	N	17					185
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3000	2	17	9	N	15					200
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3009	2	20	9	N	18					218
04	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	3023	2	14	9	N	13					231
05	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	2976	2	47	9	N	43	193	1			81

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
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					106
01	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			Y	-0-					106
02	1064	N	716	-0-	-348	-0-	716	2			Y	-0-					106
03	1023	N	739	-0-	-284	-0-	739	2			Y	-0-					106
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-	106	1			-0-
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	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
12	1054	N	738	-0-	-316	-0-	629	2	109	9	N	99	192	1			162
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	771	2	130	9	N	118	195	1			85
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	682	2	86	9	N	78					163
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	812	2	109	9	N	99					262
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	940	2	114	9	N	104	194	1			172
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	777	2	87	9	N	79					251

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3721	2	34	9	N	31					172
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3342	2	54	9	N	49					221
02	3584	X	3093	-0-	-491	-0-	3025	2	68	9	N	62	189	1			94
03	3968	X	2827	-0-	-1141	-0-	2796	2	31	9	N	28					122
04	3840	X	2686	-0-	-1154	-0-	2649	2	37	9	N	34					156
05	3751	X	1566	-0-	-2185	-0-	1552	2	14	9	N	13					169

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

12	2604	X	2169	-0-	-435	-0-	148	1	1989	2	Y	29	23	1			18
							32	9									
01	2604	X	2234	-0-	-370	-0-	146	1	2057	2	Y	28	33	1			13
							31	9									
02	2128	X	1606	-0-	-522	-0-	110	1	1464	2	Y	29	26	1			16
							32	9									
03	2356	X	1926	-0-	-430	-0-	128	1	1763	2	Y	32	28	1			20
							35	9									
04	2190	X	1746	-0-	-444	-0-	87	1	1630	2	Y	26	38	1			8
							29	9									
*05	2232	X	1730	-0-	-502	-0-	88	1	1612	2	Y	27	18	1			17
							30	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

12	3069	X	2576	-0-	-493	-0-	179	1	2391	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
01	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	185	1	2612	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	2660	X	2597	-0-	-63	-0-	183	1	2408	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	179	1	2474	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	2700	X	2416	-0-	-284	-0-	122	1	2288	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
*05	2883	X	2498	-0-	-385	-0-	129	1	2363	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

12	589	X	74	-0-	-515	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	X	159	-0-	-205	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-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
12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	196	1	2615	2	Y	-0-					-0-
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	160	1	2250	2	Y	-0-					-0-
02	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	145	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	169	1	2339	2	Y	-0-					-0-
04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	117	1	2195	2	Y	-0-					-0-
*05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	125	1	2294	2	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1206	2	30	9	Y	27					167
01	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	1020	2	28	9	Y	25					192
02	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1111	2	28	9	Y	25					217
03	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	1013	2	35	9	Y	32	196	1			53
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	2	23	9	Y	21					74
05	1271	N	976	-0-	-295	-0-	958	2	18	9	Y	16					90

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

12	1302	N	746	-0-	-556	-0-	49	1	655	2	Y	38	32	1			24
							42	9									
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	132	1	1865	2	Y	43	47	1			20
							47	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	128	1	1705	2	Y	36	36	1			20
							40	9									
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	183	1	2533	2	Y	48	38	1			30
							53	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	113	1	2127	2	Y	37	56	1			11
							41	9									
*05	2077	N	1692	-0-	-385	-0-	86	1	1573	2	Y	30	23	1			18
							33	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	205	1	2733	2	Y	39	30	1			24
							43	9									
01	2883	X	1870	-0-	-1013	-0-	121	1	1706	2	Y	39	45	1			18
							43	9									
02	2996	X	1607	-0-	-1389	-0-	111	1	1456	2	Y	36	34	1			20
							40	9									
03	3317	X	2051	-0-	-1266	-0-	135	1	1869	2	Y	43	36	1			27
							47	9									
04	3210	X	1131	-0-	-2079	-0-	55	1	1040	2	Y	33	50	1			10
							36	9									
*05	2976	X	1787	-0-	-1189	-0-	90	1	1656	2	Y	37	24	1			23
							41	9									

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
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	63	1	854	2	Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	60	1	841	2	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	59	1	785	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	800	-0-	-130	-0-	54	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	2	Y	-0-					-0-
*05	930	N	929	-0-	-1	-0-	48	1	881	2	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

12	3131	X	2911	-0-	-220	-0-	197	1	2655	2	Y	54	78	1			26
							59	9									
01	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	175	1	2464	2	Y	58	45	1			39
							64	9									
02	2884	X	2104	-0-	-780	-0-	145	1	1930	2	Y	26					65
							29	9									
03	3193	X	1979	-0-	-1214	-0-	131	1	1806	2	Y	38	45	1			58
							42	9									
04	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	135	1	2541	2	Y	41	54	1			45
							45	9									
*05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	136	1	2500	2	Y	53	42	1			56
							58	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	172	1	2297	2	Y	41	45	1			26
							45	9									
01	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	149	1	2097	2	Y	21	37	1			10
							23	9									
02	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	122	1	1601	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
03	2511	X	1811	-0-	-700	-0-	121	1	1664	2	Y	24	21	1			15
							26	9									
04	2430	X	947	-0-	-1483	-0-	47	1	887	2	Y	12	23	1			4
							13	9									
*05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

12	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	87	1	1165	2	Y	43	34	1			27
							47	9									
01	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	91	1	1283	2	Y	43	50	1			20
							47	9									
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	94	1	1254	2	Y	44	40	1			24
							48	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	115	1	1583	2	Y	48	42	1			30
							53	9									
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	65	1	1220	2	Y	38	56	1			12
							42	9									
*05	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	66	1	1213	2	Y	41	28	1			25
							45	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. 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
12	4805	X	4053	-0-		-752	-0-		274	1	3685	2	Y	85	65	1			54
									94	9									
01	4805	X	4211	-0-		-594	-0-		272	1	3844	2	Y	86	100	1			40
									95	9									
02	4424	X	3620	-0-		-804	-0-		246	1	3278	2	Y	87	79	1			48
									96	9									
03	4805	X	4022	-0-		-783	-0-		265	1	3652	2	Y	95	84	1			59
									105	9									
04	4260	X	3888	-0-		-372	-0-		192	1	3617	2	Y	72	109	1			22
									79	9									
*05	4216	X	3893	-0-		-323	-0-		197	1	3606	2	Y	82	53	1			51
									90	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. 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
12	6200	X	5892	-0-		-308	-0-		405	1	5447	2	Y	36	28	1			23
									40	9									
01	6200	X	5008	-0-		-1192	-0-		329	1	4639	2	Y	36	42	1			17
									40	9									
02	5684	X	4807	-0-		-877	-0-		333	1	4434	2	Y	36	33	1			20
									40	9									
03	6293	X	5395	-0-		-898	-0-		361	1	4990	2	Y	40	35	1			25
									44	9									
04	5940	X	5227	-0-		-713	-0-		262	1	4930	2	Y	32	47	1			10
									35	9									
*05	5890	X	5246	-0-		-644	-0-		270	1	4939	2	Y	34	23	1			21
									37	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. 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
12	2635	X	1962	-0-		-673	-0-		132	1	1783	2	Y	43	34	1			27
									47	9									
01	2635	X	1933	-0-		-702	-0-		125	1	1761	2	Y	43	50	1			20
									47	9									
02	2380	X	1701	-0-		-679	-0-		115	1	1538	2	Y	44	40	1			24
									48	9									
03	2387	X	1573	-0-		-814	-0-		103	1	1417	2	Y	48	42	1			30
									53	9									
04	2310	X	1989	-0-		-321	-0-		98	1	1849	2	Y	38	56	1			12
									42	9									
*05	2117	X	2117	-0-		-0-	-0-		107	1	1965	2	Y	41	28	1			25
									45	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. 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
12	3658	X	3377	-0-		-281	-0-		227	1	3055	2	Y	86	68	1			54
									95	9									
01	3658	X	3246	-0-		-412	-0-		208	1	2943	2	Y	86	100	1			40
									95	9									
02	3304	X	2581	-0-		-723	-0-		174	1	2311	2	Y	87	79	1			48
									96	9									
03	3441	X	2877	-0-		-564	-0-		187	1	2585	2	Y	95	84	1			59
									105	9									
04	3300	X	2437	-0-		-863	-0-		119	1	2233	2	Y	77	113	1			23
									85	9									
*05	3379	X	2608	-0-		-771	-0-		130	1	2387	2	Y	83	55	1			51
									91	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

12	3844	X	3017	-0-	-827	-0-	202 89	1 9	2726	2	Y	81	78	1			51
01	3689	X	3045	-0-	-644	-0-	199 37	1 9	2809	2	Y	34	69	1			16
02	3332	X	2747	-0-	-585	-0-	189 39	1 9	2519	2	Y	35	32	1			19
03	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	195 42	1 9	2698	2	Y	38	33	1			24
04	2940	X	2502	-0-	-438	-0-	125 33	1 9	2344	2	Y	30	45	1			9
*05	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	143 36	1 9	2616	2	Y	33	22	1			20

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

12	9300	X	7531	-0-	-1769	-0-	521 7	1 9	7003	2	Y	6	11	1			3
01	9114	X	7010	-0-	-2104	-0-	463 9	1 9	6538	2	Y	8	6	1			5
02	7476	X	5932	-0-	-1544	-0-	414 3	1 9	5515	2	Y	3					8
03	7595	X	6213	-0-	-1382	-0-	419 4	1 9	5790	2	Y	4	5	1			7
04	7350	X	5432	-0-	-1918	-0-	274 7	1 9	5151	2	Y	6	7	1			6
*05	7533	X	5098	-0-	-2435	-0-	263 8	1 9	4827	2	Y	7	6	1			7

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

12	3317	X	2452	-0-	-865	-0-	157 187	1 9	2108	2	Y	170	135	1			108
01	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	171 189	1 9	2418	2	Y	172	199	1			81
02	2800	X	1411	-0-	-1389	-0-	86 178	1 9	1147	2	Y	162	153	1			90
03	2914	X	1428	-0-	-1486	-0-	88 121	1 9	1219	2	Y	110	131	1			69
04	2820	X	1619	-0-	-1201	-0-	74 158	1 9	1387	2	Y	144	169	1			44
*05	2790	X	1578	-0-	-1212	-0-	73 163	1 9	1342	2	Y	148	101	1			91

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4095	2	162	9	Y	147	195	1			102
01	3999	X	2981	-0-	-1018	-0-	2851	2	130	9	Y	118					220
02	3920	X	2939	-0-	-981	-0-	2804	2	135	9	Y	123	196	1			147
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4763	2	164	9	Y	149	193	1			103
04	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8493	2	155	9	Y	141	194	1			50
*05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6613	2	103	9	Y	94					144

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
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	261	-0-	-297	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	202	-0-	-428	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	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

12	186	X	112	-0-	-74	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	136	-0-	-50	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	23095	X	20195	-0-	-2900	-0-	70	1	19925	2	N	182	173	1					311
							200	9											
01	22878	X	19590	-0-	-3288	-0-	68	1	19326	2	N	178	325	1					164
							196	9											
02	17462	X	17462	-0-	-0-	-0-	60	1	17224	2	N	162	166	1					160
							178	9											
03	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	69	1	19617	2	N	162	172	1					150
							178	9											
04	18060	X	16256	-0-	-1804	-0-	56	1	16028	2	N	156	169	1					137
							172	9											
05	18662	X	17755	-0-	-907	-0-	61	1	17530	2	N	149	161	1					125
							164	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
12	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	43	1	12282	2	N	127	179	1			140
							140	9									
01	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	41	1	11693	2	N	129	165	1			104
							142	9									
02	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	37	1	10557	2	N	108					212
							119	9									
03	11253	X	11226	-0-	-27	-0-	39	1	11065	2	N	111	174	1			149
							122	9									
04	10890	X	10777	-0-	-113	-0-	37	1	10627	2	N	103	163	1			89
							113	9									
*05	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	41	1	11673	2	N	105					194
							116	9									

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
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	8	1	17	3	N	-0-					-0-
01	899	N	270	-0-	-629	-0-	123	1	147	3	N	-0-					-0-
02	280	N	19	-0-	-261	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	28	1	46	3	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
12	744	N	352	-0-	-392	-0-	118	1	234	3	N	-0-					-0-
01	775	N	331	-0-	-444	-0-	151	1	180	3	N	-0-					-0-
02	504	N	322	-0-	-182	-0-	100	1	222	3	N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	92	1	225	3	N	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	112	1	239	3	N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	140	1	231	3	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	19650		17378	-0-	-2272	-0-	17378	2			N	-0-					-0-
01	20305		10231	-0-	-10074	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
02	18340		6041	-0-	-12299	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
03	20305		14624	-0-	-5681	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
04	19650		11644	-0-	-8006	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
05	17391	#	5643	-0-	-11748	-0-	5643	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED PRORATED 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
12	30697		30697	-0-	-0-	-0-	249	1	22658	2	N	7082	6686	1			835
							7790	9									
01	0	W	21365	-0-	21365	21365	229	1	11445	2	N	8810	9246	1			399
							9691	9									
02	0	W	19270	-0-	19270	40635	208	1	9103	2	N	9054	8735	1			718
							9959	9									
03	0		19886	-0-	19886	B 60521	1076	1	8719	2	N	9174	9706	1			186
							10091	9									
04	21420	N	20088	-0-	-1332	B 59189	1285	1	7882	2	N	9928	9598	1			516
							10921	9									
05	18394	N	17407	-0-	-987	B 58202	933	1	5562	2	N	9920	9818	1			618
							10912	9									

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
12	29187		29187	-0-	-0-	-0-	177	1	27183	2	N	1661	1687	1			377
							1827	9									
01	33443		33443	-0-	-0-	-0-	145	1	31221	2	N	1888	1937	1			328
							2077	9									
02	19656		26263	-0-	6607	6607	163	1	24493	2	N	1461	1544	1			245
							1607	9									
03	0		30901	-0-	30901	B 37508	179	1	28862	2	N	1691	1766	1			170
							1860	9									
04	21060		31326	-0-	10266	B 47774	175	1	29405	2	N	1587	1497	1			260
							1746	9									
*05	31590		33406	-0-	1816	B 49590	181	1	31448	2	N	1615	1603	1			272
							1777	9									

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	30769		30769	-0-	-0-	79620	190 843	1 9	29736	2	N	766	775	1			174
01	79620		28719	-0-	-50901	28719	189 780	1 9	27750	2	N	709	760	1			123
02	23759		23759	-0-	-0-	28719	170 636	1 9	22953	2	N	578	604	1			97
03	0		29128	-0-	29128 B	57847	189 766	1 9	28173	2	N	696	723	1			70
04	17760		30379	-0-	12619 B	70466	184 738	1 9	29457	2	N	671	631	1			110
05	18352		32269	-0-	13917 B	84383	191 746	1 9	31332	2	N	678	674	1			114

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
12	30784		30784	-0-	-0-	-0-	191 207	1 9	30386	2	N	188	189	1			43
01	24429		24429	-0-	-0-	-0-	176 196	1 9	24057	2	N	178	190	1			31
02	24398		24398	-0-	-0-	-0-	166 177	1 9	24055	2	N	161	165	1			27
03	0		28957	-0-	28957 B	28957	188 196	1 9	28573	2	N	178	187	1			18
04	17220		28152	-0-	10932 B	39889	180 174	1 9	27798	2	N	158	150	1			26
*05	25396		29099	-0-	3703 B	43592	187 174	1 9	28738	2	N	158	157	1			27

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
12	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
01	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
02	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
03	0	W NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
04	0	W NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	6479	#	5106	-0-	-1373	-0-	5106	2			Y	-0-					-0-
01	6076	#	4978	-0-	-1098	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
02	5488	#	4316	-0-	-1172	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
03	5766	#	4284	-0-	-1482	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
04	4890		3848	-0-	-1042	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
05	5053		2937	-0-	-2116	-0-	2937	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			2
05	P&A	COND	-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

12	3193	#	1716	-0-	-1477	-0-	414	1	1302	2	Y	-0-					80
01	3193	#	2185	-0-	-1008	-0-	342	1	1843	2	Y	-0-					80
02	2156	#	1796	-0-	-360	-0-	378	1	1418	2	Y	-0-					80
03	2732	R	2732	-0-	-0-	-0-	414	1	2318	2	Y	-0-					80
04	2296	R	2296	-0-	-0-	-0-	540	1	1756	2	Y	-0-					80
05	2170	#	1987	-0-	-183	-0-	504	1	1483	2	Y	-0-					80

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1018	N	402	-0-	-616	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	#	6707	-0-	-330	-0-	6707	2			Y	-0-					62
01	6870	R	6870	-0-	-0-	-0-	6564	2	306	9	Y	278	340	1			-0-
02	6048	#	4792	-0-	-1256	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
03	6696	#	6205	-0-	-491	-0-	6205	2			Y	-0-					-0-
04	6660	#	6018	-0-	-642	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
05	6882	#	6871	-0-	-11	-0-	6871	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	W	9554	-0-	9554	134448	9554	2			N	-0-					-0-
01	0	W	7110	-0-	7110	141558	7110	2			N	-0-					-0-
02	0	W	5803	-0-	5803	147361	5803	2			N	-0-					-0-
03	153181	X	5820	-0-	-147361	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	5476	-0-	-11504	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	4697	-0-	-4851	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 257842 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8644 - 8716

12	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	1038 3	1 9	1758	2	Y	3	3	1			1
01	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	1033 3	1 9	1839	2	Y	3	3	1			1
02	2660	X	2645	-0-	-15	-0-	938 2	1 9	1705	2	Y	2	3	1			-0-
03	2790	N	2620	-0-	-170	-0-	1021 17	1 9	1582	2	Y	15	14	1			1
04	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	989 14	1 9	1464	2	Y	13	12	1			2
05	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	1018 14	1 9	1544	2	Y	13	13	1			2

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2232	X	2096	-0-	-136	-0-	1940	2	156	9	Y	142	178	2			137
01	2232	X	405	-0-	-1827	-0-	340	2	65	9	Y	59					196
02	2240	X	1541	-0-	-699	-0-	1427	2	114	9	Y	104	178	1			122
03	2480	X	564	-0-	-1916	-0-	550	2	14	9	Y	13					135
04	2040	X	61	-0-	-1979	-0-	48	2	13	9	Y	12					147
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	810	-0-	-7126	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
01	7936	X	347	-0-	-7589	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	7112	X	1317	-0-	-5795	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
03	7874	X	4060	-0-	-3814	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	4299	-0-	-1971	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
*05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.		270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					44
04	T. A.		7227	-0-	7227	7497	7227	2			Y	-0-					44
*05	13055	X	5558	-0-	-7497	-0-	5558	2			Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		38239	-0-	38239	95056	38239	2			N	-0-					-0-
07	120030	X	24974	-0-	-95056	-0-	24974	2			N	-0-					-0-
08	57660	X	52029	-0-	-5631	-0-	52029	2			N	-0-					-0-
09	55800	X	50697	-0-	-5103	-0-	50697	2			N	-0-					-0-
10	57660	X	53667	-0-	-3993	-0-	53667	2			N	-0-					-0-
*11	55800	X	45792	-0-	-10008	-0-	45792	2			N	-0-					-0-
*12	57660	X	44890	-0-	-12770	-0-	44890	2			N	-0-					-0-
*01	53661	X	38286	-0-	-15375	-0-	38286	2			N	-0-					-0-
*02	48468	X	24884	-0-	-23584	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
*03	53661	X	25994	-0-	-27667	-0-	25994	2			N	-0-					-0-
*04	45780	X	19741	-0-	-26039	-0-	19741	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	13766	-0-	-2323	-0-	13766	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 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
12	6916	X	5869	-0-	-1047	-0-	5851	2	18	9	N	16					16
01	7657	X	4940	-0-	-2717	-0-	4940	2			N	-0-					16
02	6916	X	5462	-0-	-1454	-0-	5460	2	2	9	N	2	7	1			11
03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8681	2	30	9	N	27					38
04	7410	X	2345	-0-	-5065	-0-	2345	2			N	-0-	38	1			-0-
*05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-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 #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1881	-0-	-1219	13526	1881	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1680	-0-	-1420	12106	1680	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1593	-0-	-1207	10899	1593	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1755	-0-	-1345	9554	1755	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1695	-0-	-1305	8249	1695	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8249					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		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 #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3968	X	3124	-0-	-844	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2971	-0-	-997	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3025	-0-	-531	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3015	-0-	-15	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	2945	-0-	2945	2945	2945	2			N	-0-					-0-
*04	5517	X	2572	-0-	-2945	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	0	X	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 #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 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
12	87868	X	4370	-0-	-83498	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	1404	-0-	-3711	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5160	-0-	-608	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5255	-0-	-1131	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2639	-0-	-1651	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	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

12	7564	X	4830	-0-	-2734	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	4676	-0-	-2888	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	4400	-0-	-2768	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	4999	-0-	-2937	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4665	-0-	-15	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-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 #: 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7502	X	256	-0-	-7246	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	1197	-0-	-6305	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	1761	-0-	-5883	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	5306	-0-	-3157	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
*04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	15120	-0-	15120	15120	15120	2			N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	15120					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	11	-0-	11	32	11	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	10	-0-	10	42	10	2		N	-0-			-0-
02	45	X	3	-0-	-42	-0-	3	2		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-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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

12		14B DENY	2034	-0-	2034	2034	2034	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	146	-0-	146	2180	146	2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	1115	-0-	1115	3295	1115	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	338	-0-	338	3633	338	2		N	-0-			-0-
*04	5557	X	1924	-0-	-3633	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

12	3100	N	2452	-0-	-648	28178	2452	2		N	-0-			-0-
01	3100	N	2340	-0-	-760	27418	2340	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	2289	-0-	-511	26907	2289	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	2573	-0-	-527	26380	2573	2		N	-0-			-0-
*04	3000	N	2508	-0-	-492	25888	2508	2		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	25888				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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 #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4666	-0-	1566	1566	4666	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	13711	-0-	10911	12477	13711	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	600	-0-	-2500	9977	600	2			N	-0-					-0-
*04	10577	X	600	-0-	-9977	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	3951	-0-	3951	6903	3951	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3825	-0-	3825	10728	3825	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3600	-0-	3600	14328	3600	2			N	-0-					-0-
03	18418	X	4090	-0-	-14328	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
*04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

12	3100	N	3711	-0-	611	1182	3711	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3262	-0-	162	1344	3262	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3446	-0-	646	1990	3446	2			N	-0-					-0-
03	2726	X	736	-0-	-1990	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	750	X	643	-0-	-107	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	1625	-0-	-2250	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	1032	-0-	-2468	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	1290	-0-	-2585	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	651	-0-	-3099	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	643	-0-	-2395	-0-	643	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

12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

12	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	527	N	26	-0-	-501	-0-	18	1	8	2	Y	-0-					20
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	2	Y	-0-					20
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	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

*10	41788		-0-	-0-	-41788	-0-					N	-0-	39	7			77
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1705	#	733	-0-	-972	-0-	733	3			N	-0-					193
01	1271	#	624	-0-	-647	-0-	624	3			N	-0-					193
02	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					193
03	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					193
04	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					193
05	1550	#	946	-0-	-604	-0-	946	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
01	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	4526	-0-	-6954	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	4407	-0-	-8303	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	4496	-0-	-4654	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1922	#	1830	-0-	-92	-0-	1763	3	67	9	N	61	180	1			42
01	1922	#	1766	-0-	-156	-0-	1721	3	45	9	N	41					83
02	1708	#	1609	-0-	-99	-0-	1564	3	45	9	N	41					124
03	1891	#	1759	-0-	-132	-0-	1704	3	55	9	N	50					174
04	1770	#	1752	-0-	-18	-0-	1669	3	83	9	N	75	182	1			67
05	1829	#	1752	-0-	-77	-0-	1711	3	41	9	N	37					104

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

12	20243	X	17139	-0-	-3104	-0-	1174	1	15721	2	N	222	180	1			284
							244	9									
01	19933	X	14175	-0-	-5758	-0-	785	1	13236	2	N	140	174	1			250
							154	9									
02	17360	X	15972	-0-	-1388	-0-	418	1	15304	2	N	227	179	1			298
							250	9									
03	19189	X	18358	-0-	-831	-0-	627	1	17430	2	N	274	365	1			207
							301	9									
04	17520	X	16737	-0-	-783	-0-	854	1	15650	2	N	212	174	1			245
							233	9									
*05	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	1012	1	17564	2	N	205	175	1			275
							226	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

12	5394	X	3526	-0-	-1868	-0-	244	1	3269	2	N	12					179
							13	9									
01	5394	X	3529	-0-	-1865	-0-	196	1	3308	2	N	23					202
							25	9									
02	4396	X	2259	-0-	-2137	-0-	60	1	2181	2	N	16	174	1			44
							18	9									
03	4712	X	3173	-0-	-1539	-0-	109	1	3040	2	N	22					66
							24	9									
04	4140	X	3691	-0-	-449	-0-	189	1	3470	2	N	29					95
							32	9									
*05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	217	1	3769	2	N	27					122
							30	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 261366 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7328 - 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
12	434	N	273	-0-	-161	-0-	19	1	254	2	N	-0-					124
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					124
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2015

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262660 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6776 - 6792

12	2263	N	1414	-0-	-849	-0-	98	1	1312	2	N	4					39
							4	9									
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	121	1	2037	2	N	28					67
							31	9									
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	64	1	2333	2	N	3					70
							3	9									
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	101	1	2804	2	N	10					80
							11	9									
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	114	1	2084	2	N	-0-					80
05	2666	N	1902	-0-	-764	-0-	104	1	1798	2	N	-0-					80

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6979 - 6989

12	496	N	214	-0-	-282	-0-	15	1	199	2	N	-0-	111	1			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	121	1	851	3	N	-0-					168
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	117	1	1064	3	N	-0-					168
02	756	N	588	-0-	-168	-0-	87	1	501	3	N	-0-					168
03	961	N	642	-0-	-319	-0-	78	1	564	3	N	-0-					168
04	1140	N	369	-0-	-771	-0-	84	1	285	3	N	-0-					168
05	651	N	379	-0-	-272	-0-	83	1	296	3	N	-0-					168

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	234	1	1642	3	N	33					46
							36	9									
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	231	1	2102	3	N	35					81
							39	9									
02	1568	N	1349	-0-	-219	-0-	198	1	1134	3	N	15					96
							17	9									
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	241	1	1724	3	N	7					103
							8	9									
04	1680	N	1037	-0-	-643	-0-	230	1	778	3	N	26					129
							29	9									
05	1488	N	974	-0-	-514	-0-	213	1	761	3	N	-0-					129

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 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
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	128	1	897	3	N	-0-					87
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	130	1	1184	3	N	-0-					87
02	952	N	718	-0-	-234	-0-	107	1	611	3	N	-0-					87
03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	124	1	888	3	N	-0-					87
04	1260	N	392	-0-	-868	-0-	90	1	302	3	N	-0-					87
05	806	N	521	-0-	-285	-0-	114	1	407	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475						N	-0-					-0-
02	475	N	-0-	-0-	-475	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

12	2015	X	1580	-0-	-435	-0-	52	1	1492	3	N	33					97
							36	9									
01	2046	X	1808	-0-	-238	-0-	61	1	1747	3	N	-0-					97
02	1876	X	1613	-0-	-263	-0-	209	1	1404	3	N	-0-					97
03	2077	X	1535	-0-	-542	-0-	135	1	1400	3	N	-0-					97
04	2010	X	1473	-0-	-537	-0-	26	1	1381	3	N	60					157
							66	9									
05	1798	X	1558	-0-	-240	-0-	406	1	1152	3	N	-0-	141	1			15

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CORBETT, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 081527 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9990 - 10011

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2014 - P7A 07/14/14

LA JARA (FRIO) //CONT.// 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 4 RRCID -> 061486 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9906 - 9959

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - PLUGGED 03/09/15

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
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	590	1	264	2	Y	-0-					62
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	612	1	466	2	Y	32					94
							35	9									
02	812	N	729	-0-	-83	-0-	456	1	273	2	Y	-0-					94
03	868	N	55	-0-	-813	-0-	55	1			Y	-0-	82	1	12	7	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 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
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	334	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	211	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	32	-0-	-276	-0-	20	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	55	-0-	-348	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	#	660	-0-	-983	-0-	100	1	560	2	N	-0-					42
01	1643	#	1201	-0-	-442	-0-	65	1	1136	2	N	-0-					42
02	1624	#	1435	-0-	-189	-0-	65	1	1370	2	N	-0-					42
03	1798	#	1337	-0-	-461	-0-	57	1	1280	2	N	-0-					42
04	1230	#	1142	-0-	-88	-0-	43	1	1099	2	N	-0-					42
05	1581	#	1168	-0-	-413	-0-	30	1	1138	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	40	1	311	3	N	-0-	7	1			-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	34	1	285	3	N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	30	1	227	3	N	-0-					-0-
03	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	7	1	237	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	223	1	3107	2	Y	19					43
							21	9									
01	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	135	1	1795	2	Y	20					63
							22	9									
02	3696	X	2605	-0-	-1091	-0-	202	1	2388	2	Y	14	55	1			22
							15	9									
03	4092	X	1686	-0-	-2406	-0-	206	1	1460	2	Y	18					40
							20	9									
04	3510	X	1654	-0-	-1856	-0-	105	1	1539	2	Y	9					49
							10	9									
*05	3348	X	2679	-0-	-669	-0-	156	1	2513	2	Y	9	45	1			13
							10	9									

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 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
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	Y	3					10
							3	9									
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	Y	4					14
							4	9									
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	31	1	370	2	Y	2	8	1			8
							2	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	74	1	522	2	Y	6					14
							7	9									
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	173	1	2544	2	Y	15					29
							17	9									
*05	3100	N	3145	-0-	45	45	183	1	2950	2	Y	11	40	1			-0-
							12	9									

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 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
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	303	1	4215	2	Y	26					46
							29	9									
01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	407	1	5408	2	Y	20					66
							22	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	295	1	3487	2	Y	21	80	1			7
							23	9									
03	4557	X	2196	-0-	-2361	-0-	270	1	1920	2	Y	5					12
							6	9									
04	5640	X	4303	-0-	-1337	-0-	272	1	4006	2	Y	23					35
							25	9									
05	5828	X	4342	-0-	-1486	-0-	253	1	4072	2	Y	15	50	1			-0-
							17	9									

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 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
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	2					6
							2	9									
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	2					8
							2	9									
02	364	N	96	-0-	-268	-0-	7	1	88	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
03	341	N	104	-0-	-237	-0-	12	1	85	2	Y	6					13
							7	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	1					14
							1	9									
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	1	4	1			11
							1	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
12	3100	N	1813	-0-	-1287	1556	122	1	1691	2	Y	-0-					35
01	3083	N	1527	-0-	-1556	-0-	107	1	1419	2	Y	1					36
							1	9									
02	1708	N	1236	-0-	-472	-0-	96	1	1133	2	Y	6	26	1			16
							7	9									
03	1798	N	1132	-0-	-666	-0-	138	1	979	2	Y	14					30
							15	9									
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	115	1	1689	2	Y	9					39
							10	9									
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	93	1	1500	2	Y	6	27	1			18
							7	9									

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	186	N	129	-0-	-57	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 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
12	3100	N	3057	-0-	-43	1090	670	1	2387	2	Y	-0-					4
01	3100	N	2487	-0-	-613	477	731	1	1756	2	Y	-0-					4
02	2117	X	1640	-0-	-477	-0-	587	1	1041	2	Y	11					15
							12	9									
03	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	445	1	1157	2	Y	4					19
							4	9									
04	2610	X	1646	-0-	-964	-0-	612	1	1034	2	Y	-0-					19
05	2697	X	1478	-0-	-1219	-0-	596	1	882	2	Y	-0-					19

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

12	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	2			N	-0-					5
01	930	N	397	-0-	-533	-0-	397	2			N	-0-					5
02	1008	N	419	-0-	-589	-0-	419	2			N	-0-					5
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	2	N	-0-					5
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	37	1	748	2	N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

12	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	2			N	-0-					2
01	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					2
02	364	N	161	-0-	-203	-0-	161	2			N	-0-					2
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-					2
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

12	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	1189	1	8251	2	Y	45	1	8			89
							50	9									
01	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	1369	1	9310	2	Y	31					120
							34	9									
02	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8477	2	35	9	Y	32					152
03	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	440	1	8924	2	Y	38					190
							42	9									
*04	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	408	1	8272	2	Y	30					220
							33	9									
*05	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					220

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	400	1	2778	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2497	-0-	-262	-0-	320	1	2177	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2028	-0-	-464	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	112	1	2275	2	Y	-0-					-0-
*04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	119	1	2402	2	Y	-0-					-0-
*05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	50	1	350	2	N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	65	1	444	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	2	N	-0-					-0-
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	198	1	1375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	221	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	76	1	1532	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	75	1	1515	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	465	N	177	-0-	-288	-0-	177	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
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	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
12	2294	N	1864	-0-	-430	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1956	-0-	-307	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

12	4557	X	3919	-0-	-638	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3978	-0-	-579	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3773	-0-	-203	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
*05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

12	2294	N	1386	-0-	-908	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	647	-0-	-809	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	907	-0-	-488	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	478	-0-	-782	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
*05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*05	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

12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
*05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	932	-0-	-178	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					-0-

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
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2330	-0-	-305	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3346	-0-	246	246	3346	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2947	-0-	-53	193	2947	2			N	-0-					-0-
*05	2951	N	2758	-0-	-193	-0-	2758	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	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
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4091	-0-	-229	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4498	-0-	-121	-0-	4498	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
12	3038	X	2702	-0-	-336	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2679	-0-	-359	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2276	-0-	-468	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2467	-0-	-571	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	2584	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
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
*05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	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
12	7254	X	7203	-0-	-51	-0-	239	1	6964	2	N	-0-					17
01	7254	X	6993	-0-	-261	-0-	191	1	6802	2	N	-0-					17
02	7252	X	6515	-0-	-737	-0-	174	1	6341	2	N	-0-					17
03	8029	X	6298	-0-	-1731	-0-	230	1	6068	2	N	-0-					17
04	7770	X	6638	-0-	-1132	-0-	228	1	6410	2	N	-0-					17
05	7223	X	4889	-0-	-2334	-0-	193	1	4696	2	N	-0-					17

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	700	N	1	-0-	-699	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	750	N	75	-0-	-675	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 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
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	961	N	401	-0-	-560	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	868	N	313	-0-	-555	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 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
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	973	-0-	-63	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 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
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2445	-0-	-221	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2553	-0-	-113	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

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
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4431	-0-	-281	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3788	-0-	-468	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3590	-0-	-1122	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2676	-0-	-1644	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3052	-0-	-1412	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	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
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	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
12	4154	X	4130	-0-	-24	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
*05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	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
12	3782	X	2864	-0-	-918	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	2624	-0-	-1158	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2324	-0-	-924	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2391	-0-	-926	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2277	-0-	-453	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2449	-0-	-372	-0-	2449	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
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1367	-0-	-117	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5386	-0-	-242	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6190	-0-	-140	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6342	-0-	-199	-0-	6342	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
*05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	713	N	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	527	N	113	-0-	-414	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

12	2914	X	1	-0-	-2913	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	6	1	5100	2	N	-0-					-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
*05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	113	1	4937	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1885	-0-	-439	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
*05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

12	25668	X	19853	-0-	-5815	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	19648	-0-	-3013	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	17263	-0-	-3205	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	20021	-0-	-470	-0-	20021	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	16575	-0-	-2655	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	19371	-0-	-469	-0-	19371	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

12	6138	X	5902	-0-	-236	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5894	-0-	-244	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5047	-0-	-497	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5706	-0-	-339	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4839	-0-	-921	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5833	-0-	-57	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

12	2790	N	2621	-0-	-169	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2425	-0-	-396	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2119	-0-	-317	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2249	-0-	-386	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

12	1147	N	566	-0-	-581	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

12	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2323	-0-	-225	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
*05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	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
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	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
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	700	N	470	-0-	-230	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	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
12	7533	X	5258	-0-	-2275	-0-	176	1	5082	2	N	-0-					-0-
01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	252	1	8202	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	5870	-0-	-934	-0-	193	1	5677	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6741	-0-	-792	-0-	242	1	6499	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	5852	-0-	-1648	-0-	203	1	5649	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7519	-0-	-231	-0-	307	1	7212	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
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	9827	X	9168	-0-	-659	-0-	9168	2			N	-0-					16
01	9548	X	9055	-0-	-493	-0-	9055	2			N	-0-					16
02	8624	X	6728	-0-	-1896	-0-	6728	2			N	-0-					16
03	9393	X	6605	-0-	-2788	-0-	6605	2			N	-0-					16
04	9090	X	7561	-0-	-1529	-0-	7561	2			N	-0-					16
*05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					16

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 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
12	1023	N	629	-0-	-394	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	840	N	486	-0-	-354	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

12	11005	X	10305	-0-	-700	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	8948	-0-	-2057	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	7579	-0-	-2361	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
03	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
04	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
*05	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

12	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	713	N	468	-0-	-245	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	588	-0-	-522	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	293	-0-	-730	-0-	293	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

12	2635	N	1756	-0-	-879	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1838	-0-	-673	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1768	-0-	-304	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

12	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3183	-0-	-373	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2636	-0-	-1301	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4889	-0-	-474	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	182	1	5948	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	152	1	4004	2	N	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	156	1	4477	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4258	-0-	-361	-0-	147	1	4111	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	193	1	5297	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5073	-0-	-693	-0-	184	1	4889	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

12	7998	X	5672	-0-	-2326	-0-	5672	2			N	-0-					34
01	6386	X	4597	-0-	-1789	-0-	4597	2			N	-0-					34
02	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					34
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					34
04	6360	X	5185	-0-	-1175	-0-	5185	2			N	-0-					34
05	7316	X	5092	-0-	-2224	-0-	5092	2			N	-0-					34

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

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-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	269	1	7928	2	N	-0-					-0-
01	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	284	1	7851	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	198	1	6965	2	N	-0-					-0-
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
*05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

12	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	346	1	12701	2	N	-0-					-0-
01	12896	X	11951	-0-	-945	-0-	314	1	11637	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	10732	-0-	-916	-0-	301	1	10431	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	10902	-0-	-1994	-0-	272	1	10630	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	5175	-0-	-7275	-0-	198	1	4977	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	10165	-0-	-2700	-0-	315	1	9850	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1494	-0-	-214	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1797	-0-	-363	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
*05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	279	1	5172	2	N	-0-					-0-
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	252	1	4487	2	N	-0-					-0-
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	207	1	3968	2	N	-0-					-0-
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	189	1	4173	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3599	-0-	-1351	-0-	180	1	3419	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4485	-0-	-630	-0-	243	1	4242	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
01	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
04	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
*05	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	152	1	3945	2	N	-0-					-0-
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	207	1	4914	2	N	-0-					-0-
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	245	1	5242	2	N	-0-					-0-
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	152	1	4216	2	N	-0-					-0-
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	168	1	3785	2	N	-0-					-0-
*05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	222	1	4887	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

12	3379	X	2560	-0-	-819	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2697	-0-	-682	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2249	-0-	-691	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2729	-0-	-526	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
*05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	9858	X	6187	-0-	-3671	-0-	263	1	5924	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	5193	-0-	-3022	-0-	193	1	5000	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	3949	-0-	-2407	-0-	134	1	3815	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	4730	-0-	-2307	-0-	152	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	143	1	4142	2	N	-0-					-0-
*05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	108	1	4194	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
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	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
12	15345	X	14855	-0-	-490	-0-	14855	2			N	-0-					27
01	15283	X	14496	-0-	-787	-0-	14496	2			N	-0-					27
02	13664	X	13211	-0-	-453	-0-	13211	2			N	-0-					27
03	15128	X	14489	-0-	-639	-0-	14489	2			N	-0-					27
04	14490	X	13931	-0-	-559	-0-	13931	2			N	-0-					27
05	14849	X	14325	-0-	-524	-0-	14311	2	14	9	N	13					40

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
12	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	352	1	5993	2	N	-0-					-0-
01	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	306	1	5256	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5901	-0-	-203	-0-	339	1	5562	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6214	-0-	-544	-0-	373	1	5841	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5732	-0-	-808	-0-	359	1	5373	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5987	-0-	-554	-0-	372	1	5615	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 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
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
*05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 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
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1503	-0-	-388	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1217	-0-	-183	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 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
12	6572	X	6447	-0-	-125	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6425	-0-	-116	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5756	-0-	-152	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5892	-0-	-348	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5807	-0-	-641	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 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
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	218	1	6401	2	N	-0-					-0-
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	219	1	6201	2	N	-0-					-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	180	1	5527	2	N	-0-					-0-
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	229	1	5696	2	N	-0-					-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
*05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 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
12	8029	X	7253	-0-	-776	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7355	-0-	-674	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6487	-0-	-457	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6540	-0-	-962	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6918	-0-	-192	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7083	-0-	-264	-0-	7083	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	588	N	404	-0-	-184	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

12	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3803	-0-	-320	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2460	-0-	-1124	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2610	-0-	-1260	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
*05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	1302	N	241	-0-	-1061	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	349	-0-	-798	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

12	3968	X	3066	-0-	-902	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2827	-0-	-785	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3239	-0-	-760	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2927	-0-	-1303	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4143	-0-	-11	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1866	-0-	-583	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1155	-0-	-1057	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
*05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	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
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
*05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	136	1	1957	2	N	-0-					-0-
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	99	1	1953	2	N	-0-					-0-
02	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	102	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	62	1	931	2	N	-0-					-0-
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	135	1	2185	2	N	-0-					-0-
*05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	30	1	1105	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	5983	X	5071	-0-	-912	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4971	-0-	-826	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4945	-0-	-235	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
*05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

12	2697	N	2001	-0-	-696	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	1497	-0-	-1200	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1418	-0-	-597	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	555	-0-	-885	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	653	-0-	-2075	-0-	653	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

12	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	889	1	11965	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	12381	-0-	-267	-0-	939	1	11442	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	9635	-0-	-1789	-0-	657	1	8978	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	11093	-0-	-1555	-0-	637	1	10456	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	10969	-0-	-1481	-0-	945	1	10024	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	9590	-0-	-3275	-0-	620	1	8970	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

12	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
01	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
02	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	9144	-0-	-125	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8789	-0-	-991	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8744	-0-	-1424	-0-	8744	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 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
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
*05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
*05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2128	-0-	-1003	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1899	-0-	-1232	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3036	-0-	-234	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

12	2759	X	1561	-0-	-1198	-0-	1535	2	26	9	N	24					119
01	2759	X	1202	-0-	-1557	-0-	1202	2			N	-0-					119
02	2492	X	1016	-0-	-1476	-0-	1005	2	11	9	N	10					129
03	2759	X	1076	-0-	-1683	-0-	1076	2			N	-0-					129
04	2310	X	891	-0-	-1419	-0-	891	2			N	-0-					129
05	1550	X	1007	-0-	-543	-0-	1007	2			N	-0-					129

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

12	6789	X	6389	-0-	-400	-0-	317	1	6072	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	5366	-0-	-1423	-0-	293	1	5073	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	4268	-0-	-1668	-0-	150	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	3554	-0-	-3018	-0-	37	1	3517	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3351	-0-	3351	3351	33	1	3318	2	N	-0-					-0-
*05	10915	X	7564	-0-	-3351	-0-	186	1	7378	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	588	N	329	-0-	-259	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

12	6882	X	5678	-0-	-1204	-0-	277	1	5401	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6301	-0-	-581	-0-	298	1	6003	2	N	-0-					-0-
02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	335	1	6126	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6642	-0-	-116	-0-	303	1	6339	2	N	-0-					-0-
04	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	303	1	6558	2	N	-0-					-0-
*05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	309	1	6805	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	476	N	16	-0-	-460	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	527	N	191	-0-	-336	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 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
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4138	-0-	1038	1038	4138	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3543	-0-	743	1781	3543	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3226	-0-	126	1907	3226	2			N	-0-					-0-
04	4526	X	2619	-0-	-1907	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 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
12	13547	X	7848	-0-	-5699	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	9472	-0-	-4075	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	10614	-0-	-1510	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7192	-0-	-1988	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	8136	-0-	-3613	-0-	8136	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 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
12	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 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
12	4619	X	4310	-0-	-309	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4407	-0-	-181	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
*05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

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
12	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
01	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
02	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
03	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	6101	-0-	-7369	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	6	-0-	-13913	-0-	6	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
*05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

12	1705	N	678	-0-	-1027	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	757	-0-	-1041	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	728	N	622	-0-	-106	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

12	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	3011	2			N	-0-					17
01	3100	X	2859	-0-	-241	-0-	2859	2			N	-0-					17
02	2800	X	2674	-0-	-126	-0-	2674	2			N	-0-					17
03	3007	N	2926	-0-	-81	-0-	2926	2			N	-0-					17
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					17
05	2976	N	871	-0-	-2105	-0-	871	2			N	-0-					17

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1332	-0-	-824	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	174	-0-	-2213	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	310	-0-	-2000	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	534	-0-	-1853	-0-	534	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

12	1271	N	986	-0-	-285	-0-	986	2			N	-0-					45
01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-					45
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					45
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					45
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					45
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					45

LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 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
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1938	-0-	-573	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1562	-0-	-482	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1629	-0-	-261	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 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
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					27
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					27
02	196	N	1	-0-	-195	-0-	1	2			N	-0-					27
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
04	360	N	183	-0-	-177	-0-	183	2			N	-0-					27
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					27

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 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
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
01	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
03	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
*05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 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
12	1271	N	997	-0-	-274	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1040	-0-	-108	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	853	-0-	-418	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
*05	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

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
12	14167	X	11965	-0-	-2202	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	11725	-0-	-2442	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	9661	-0-	-3135	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	8898	-0-	-4308	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	8031	-0-	-3669	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	7077	-0-	-4889	-0-	7077	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 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
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 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
12	23901	X	21717	-0-	-2184	-0-	21717	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	21419	-0-	-2482	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	18654	-0-	-2934	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	20168	-0-	-2927	-0-	20168	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	19314	-0-	-1716	-0-	19314	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	19374	-0-	-2357	-0-	19374	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 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
12	8835	X	8144	-0-	-691	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7608	-0-	-1227	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	5928	-0-	-2052	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8120	-0-	-715	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
04	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
*05	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4312	-0-	1212	1212	4312	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2205	-0-	-795	417	2205	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	863	-0-	-1214	-0-	863	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	643	-0-	-673	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	844	-0-	-520	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	325	-0-	-755	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	713	N	300	-0-	-413	-0-	300	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

12	2263	N	1691	-0-	-572	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1779	-0-	-237	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1142	-0-	-1018	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1479	-0-	-505	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
*05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

12	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	395	-0-	-1031	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	932	-0-	-580	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

12	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2083	-0-	-497	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	1751	-0-	-884	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 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
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 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
12	4712	X	3333	-0-	-1379	-0-	273	1	3060	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	2210	-0-	-2781	-0-	212	1	1998	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	1428	-0-	-3444	-0-	169	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4219	-0-	-1175	-0-	293	1	3926	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5293	-0-	5293	5293	389	1	4904	2	N	-0-					-0-
*05	8282	X	2989	-0-	-5293	-0-	308	1	2681	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	271	1	4831	2	N	-0-					-0-
01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	295	1	4582	2	N	-0-					-0-
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	228	1	4065	2	N	-0-					-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	290	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	181	1	3174	2	N	-0-					-0-
*05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	194	1	3307	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 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
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

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
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	971	-0-	-982	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	667	-0-	-1553	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	923	-0-	-1309	-0-	923	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
*05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

12	868	N	104	-0-	-764	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	899	N	65	-0-	-834	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	2839	-0-	-2183	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3053	-0-	-1483	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	1314	-0-	-3708	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
*05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2623	-0-	-37	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
*05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	766	-0-	-474	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

12	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	661	-0-	-431	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	900	N	704	-0-	-196	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

12	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5069	-0-	-447	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4529	-0-	-1578	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5509	-0-	-11	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5272	-0-	-432	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

12	1829	N	472	-0-	-1357	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	583	-0-	-564	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	616	N	446	-0-	-170	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	896	-0-	-336	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	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
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	908	-0-	-442	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1612	N	976	-0-	-636	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	709	-0-	-859	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	961	N	580	-0-	-381	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	454	-0-	-1076	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	1333	N	342	-0-	-991	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	194	-0-	-1232	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	922	-0-	-504	-0-	922	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
12	4836	X	4742	-0-	-94	-0-	4742	2			N	-0-					12
01	4836	X	4465	-0-	-371	-0-	4465	2			N	-0-					12
02	4340	X	4259	-0-	-81	-0-	4259	2			N	-0-					12
03	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	4650	2			N	-0-					12
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					12
*05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					12

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
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3202	-0-	102	102	3202	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3043	-0-	243	345	3043	2			N	-0-					-0-
03	3653	X	3308	-0-	-345	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	3004	-0-	-34	-0-	3004	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
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
*05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 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
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 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
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 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
12	1147	N	799	-0-	-348	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	724	-0-	-330	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	896	N	635	-0-	-261	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 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
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-

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
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
*05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 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
12	2759	X	2514	-0-	-245	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2025	-0-	-467	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2418	-0-	-341	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2215	-0-	-455	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2332	-0-	-272	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 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
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	812	N	667	-0-	-145	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

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
12	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					60
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	985	2	6	9	N	5					65
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3					68
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					68
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					68
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					68

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3548	-0-	448	448	3548	2			N	-0-					-0-
04	2788	N	2340	-0-	-448	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
*05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

12	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
01	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	476	X	365	-0-	-111	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	527	X	142	-0-	-385	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	510	X	149	-0-	-361	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	527	X	270	-0-	-257	-0-	270	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

12	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-					30
01	310	N	65	-0-	-245	-0-	65	2			N	-0-					30
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-					30
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					30
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					30
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					30

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

12	2480	X	1191	-0-	-1289	-0-	1191	2			N	-0-					51
01	2480	X	1595	-0-	-885	-0-	1595	2			N	-0-					51
02	2240	X	1112	-0-	-1128	-0-	1112	2			N	-0-					51
03	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	2033	2			N	-0-					51
04	1530	N	1170	-0-	-360	-0-	1170	2			N	-0-					51
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					51

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	6975	X	2467	-0-	-4508	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
02	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
03	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	8498	-0-	-6592	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	7089	-0-	-8504	-0-	7089	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9315	-0-	-140	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8343	-0-	-253	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8879	-0-	-638	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8275	-0-	-455	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8818	-0-	-203	-0-	8818	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
12	6851	X	6540	-0-	-311	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
01	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6185	-0-	-3	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6826	-0-	-25	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6599	-0-	-181	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6769	-0-	-237	-0-	6769	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
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-

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
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

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

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

12	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1147	2	6	9	N	5					21
01	1178	N	868	-0-	-310	-0-	868	2			N	-0-					21
02	896	N	778	-0-	-118	-0-	770	2	8	9	N	7					28
03	1147	N	987	-0-	-160	-0-	987	2			N	-0-					28
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					28
05	868	N	12	-0-	-856	-0-	12	2			N	-0-					28

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

12	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1092	-0-	-392	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	748	-0-	-572	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

12	961	N	799	-0-	-162	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	886	-0-	-224	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	2			N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

12	1457	N	898	-0-	-559	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	564	-0-	-906	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 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
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					14
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					14
02	1148	N	126	-0-	-1022	-0-	126	2			N	-0-					14
03	961	N	264	-0-	-697	-0-	264	2			N	-0-					14
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					14
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					14

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 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
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	434	N	22	-0-	-412	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	420	N	215	-0-	-205	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

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

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10096 - 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
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	798	-0-	-907	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
04	780	N	514	-0-	-266	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-

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
12	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1102	2			N	-0-					107
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					107
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3	85	1			25
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					25
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					25
05	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	2			N	-0-					25

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					110
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					110
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					110
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					110
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					110
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					110

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1704	-0-	-60	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1456	-0-	-466	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

12	1891	N	762	-0-	-1129	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	693	-0-	-315	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4281	-0-	1281	1281	4281	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2587	-0-	-513	768	2587	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

12	1643	N	1	-0-	-1642	-0-	1	2			N	-0-					20
01	1612	N	7	-0-	-1605	-0-	7	2			N	-0-					20
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					20
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 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
12	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1219	2	4	9	N	4					42
01	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	2			N	-0-					42
02	1148	N	1027	-0-	-121	-0-	1024	2	3	9	N	3					45
03	1209	N	978	-0-	-231	-0-	978	2			N	-0-					45
04	1140	N	827	-0-	-313	-0-	827	2			N	-0-					45
05	1147	N	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-					45

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 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
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	889	-0-	-971	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 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
12	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3229	-0-	-336	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3085	-0-	-135	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2879	-0-	-686	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3187	-0-	-23	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
*05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 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
12	5363	X	4771	-0-	-592	-0-	4771	2			N	-0-					35
01	5363	X	5014	-0-	-349	-0-	5014	2			N	-0-					35
02	4676	X	4384	-0-	-292	-0-	4384	2			N	-0-					35
03	5146	X	4878	-0-	-268	-0-	4878	2			N	-0-					35
04	4560	X	4069	-0-	-491	-0-	4069	2			N	-0-					35
*05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					35

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 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
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					32
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					32
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					32
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					32
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					32
*05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					32

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
12	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
01	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
02	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
03	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
04	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
*05	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

12	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5850	-0-	-195	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5236	-0-	-224	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5689	-0-	-356	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4210	-0-	-1580	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
*05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

12	2697	N	2370	-0-	-327	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2016	-0-	-336	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1910	-0-	-446	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1427	-0-	-793	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	3681	2	8	9	N	7					49
01	3968	X	3713	-0-	-255	-0-	3702	2	11	9	N	10					59
02	3584	X	3399	-0-	-185	-0-	3392	2	7	9	N	6					65
03	3968	X	3721	-0-	-247	-0-	3712	2	9	9	N	8					73
04	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	3429	2			N	-0-					73
05	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	3674	2			N	-0-					73

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
12	1240	N	911	-0-	-329	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	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
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	476	N	335	-0-	-141	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	510	N	175	-0-	-335	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	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
12	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-					35
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					35
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					35
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					35
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					35
05	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1049	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
12	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	775	N	385	-0-	-390	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	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
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	630	N	471	-0-	-159	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	2			N	-0-					-0-

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
12	682	N	159	-0-	-523	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 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
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	558	N	352	-0-	-206	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

12	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2453	-0-	-39	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2512	-0-	-98	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2454	-0-	-274	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

12	2015	N	592	-0-	-1423	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	611	-0-	-1404	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497																	
12	2325	N	1907	-0-	-418	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1254	-0-	-947	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598																	
12	7719	X	5314	-0-	-2405	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	2150	-0-	-5569	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5	-0-	-6099	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294																	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349																	
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917																	
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860																	
12	9455	X	8365	-0-	-1090	-0-	260	1	8105	2	N	-0-					-0-
01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	165	1	7053	2	N	-0-					-0-
02	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	568	1	7556	2	N	-0-					-0-
03	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	760	1	10529	2	N	-0-					-0-
04	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	696	1	9811	2	N	-0-					-0-
*05	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	806	1	9696	2	N	-0-					-0-
BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582																	
12	1116	N	632	-0-	-484	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7337	-0-	-10	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6576	-0-	-60	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7147	-0-	-200	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6685	-0-	-365	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6900	-0-	-385	-0-	6900	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

12	4216	X	3361	-0-	-855	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3036	-0-	-268	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3247	-0-	-411	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3118	-0-	-302	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

12	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	968	-0-	-180	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

12	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2695	-0-	-684	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	393	-0-	-2631	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	264	-0-	-2960	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	1170	X	454	-0-	-716	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	806	-0-	-403	-0-	806	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

12	9052	X	7428	-0-	-1624	-0-	1037	1	6391	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	7055	-0-	-1997	-0-	1087	1	5968	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	4428	-0-	-3748	-0-	672	1	3756	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6027	-0-	-1599	-0-	1062	1	4965	2	N	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	660	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2897	-0-	-575	-0-	519	1	2378	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	711	-0-	-577	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	641	-0-	-661	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474														
12	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2		Y	-0-			-0-
01	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	2		Y	-0-			-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		Y	-0-			-0-
03	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1775	2		Y	-0-			-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		Y	-0-			-0-
05	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1485	2		Y	-0-			-0-
LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632														
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769														
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	434	N	60	-0-	-374	-0-	60	2		N	-0-			-0-
LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259														
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		Y	-0-			-0-
01	2356	X	2294	-0-	-62	-0-	2294	2		Y	-0-			-0-
02	2240	X	2038	-0-	-202	-0-	2038	2		Y	-0-			-0-
03	2480	X	2254	-0-	-226	-0-	2254	2		Y	-0-			-0-
04	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		Y	-0-			-0-
LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453														
12	930	N	271	-0-	-659	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-			-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-			-0-
04	750	N	411	-0-	-339	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
05	1023	N	281	-0-	-742	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420														
12	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	2		Y	-0-			-0-
01	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2		Y	-0-			-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		Y	-0-			-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		Y	-0-			-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		Y	-0-			-0-
05	1209	N	918	-0-	-291	-0-	918	2		Y	-0-			-0-
SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332														
12	558	N	177	-0-	-381	-0-	177	2		N	-0-			-0-
01	496	N	65	-0-	-431	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	5952	X	5758	-0-	-194	-0-	5758	2			Y	-0-					-0-
01	5952	X	4945	-0-	-1007	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
02	5348	X	4815	-0-	-533	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5548	-0-	-32	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
*05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			Y	-0-					-0-

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
*05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
*05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

12	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1251	-0-	-93	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513	2			N	-0-					25
01	1705	N	1231	-0-	-474	-0-	1231	2			N	-0-					25
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					25
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					25
04	1200	N	898	-0-	-302	-0-	898	2			N	-0-					25
05	1612	N	860	-0-	-752	-0-	860	2			N	-0-					25

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

12	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
01	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
02	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
03	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	10414	-0-	-4556	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	10214	-0-	-5255	-0-	10214	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

12	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
*05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					131
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					131
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					131
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					131
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					131
*05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					131

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	280	N	67	-0-	-213	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					40
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					40
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					40
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					40
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					40
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					40

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 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
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5687	-0-	-79	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			Y	-0-					-0-
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			Y	-0-					-0-
04	6240	X	2302	-0-	-3938	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
*05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3253	-0-	253	253	3253	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3167	-0-	67	320	3167	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 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
12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4073	-0-	-732	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	2809	-0-	-1531	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4408	-0-	-397	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	2983	-0-	-1337	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	2831	-0-	-1633	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 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
12	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1794	-0-	-606	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 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
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
*05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 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
12	6944	X	6816	-0-	-128	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5230	-0-	-1714	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5517	-0-	-699	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5166	-0-	-1716	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5963	-0-	-697	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
*05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-

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
12	1519	N	699	-0-	-820	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	242	-0-	-1153	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	222	-0-	-338	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	2449	X	1829	-0-	-620	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2367	-0-	-82	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1745	-0-	-467	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1827	-0-	-622	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	122	-0-	-2248	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1342	-0-	-1014	-0-	1342	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
12	7254	X	6267	-0-	-987	-0-	6267	2			Y	-0-					-0-
01	7130	X	6256	-0-	-874	-0-	6256	2			Y	-0-					-0-
02	6272	X	5522	-0-	-750	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	5289	-0-	-1655	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	4413	-0-	-1707	-0-	4413	2			Y	-0-					-0-
05	6262	X	2259	-0-	-4003	-0-	2259	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
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	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
12	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	2984	-0-	-674	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2762	-0-	-542	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2538	-0-	-1120	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2608	-0-	-461	-0-	2608	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
12	4681	X	4258	-0-	-423	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4056	-0-	-625	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	4216	-0-	-12	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4039	-0-	-401	-0-	4039	2			Y	-0-					-0-
*05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	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
12	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-

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
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 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
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	249	-0-	-201	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	217	-0-	-248	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4939	-0-	-941	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5521	-0-	-555	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	307	-0-	-203	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	220	-0-	-369	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

12	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	941	-0-	-123	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

12	8866	X	7412	-0-	-1454	-0-	7412	2			Y	-0-					-0-
01	8866	X	7826	-0-	-1040	-0-	7826	2			Y	-0-					-0-
02	7616	X	6667	-0-	-949	-0-	6667	2			Y	-0-					-0-
03	8432	X	5483	-0-	-2949	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
04	7560	X	4841	-0-	-2719	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
05	7812	X	5318	-0-	-2494	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

12	2387	X	1960	-0-	-427	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1745	-0-	-642	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1818	-0-	-338	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1980	-0-	-407	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1865	-0-	-115	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	848	-0-	-1167	-0-	848	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

12	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

12	403	N	47	-0-	-356	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	476	N	31	-0-	-445	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

12	4526	X	4163	-0-	-363	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3980	-0-	-546	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3574	-0-	-514	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3873	-0-	-653	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2219	-0-	-1771	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3381	-0-	-742	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2084	-0-	-406	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
*05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

12	558	N	231	-0-	-327	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2626	-0-	-505	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	3001	-0-	-29	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	2693	-0-	-1151	-0-	2693	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
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	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
12	9083	X	7857	-0-	-1226	-0-	7857	2			Y	-0-					-0-
01	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			Y	-0-					-0-
02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			Y	-0-					-0-
03	7843	X	6311	-0-	-1532	-0-	6311	2			Y	-0-					-0-
04	8010	X	15	-0-	-7995	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					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
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	660	N	188	-0-	-472	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	124	-0-	-1147	-0-	124	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
12	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1526	-0-	-98	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

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
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	830	-0-	-234	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1254	-0-	-230	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	925	-0-	-749	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	607	-0-	-503	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

12	11377	X	11195	-0-	-182	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10882	-0-	-619	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9526	-0-	-862	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	11047	-0-	-454	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10317	-0-	-513	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10133	-0-	-1058	-0-	10133	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					72
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					72
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					72
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					72
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					72
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					72

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	917	-0-	-230	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 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
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1759	-0-	-173	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 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
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1017	-0-	-347	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 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
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
*05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 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
12	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
01	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
03	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7358	-0-	-292	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7084	-0-	-418	-0-	7084	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1581	N	435	-0-	-1146	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
01	4588	X	2158	-0-	-2430	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2721	-0-	-1423	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3914	-0-	-674	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
*05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1353	-0-	-717	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	619	-0-	-1613	-0-	619	2			N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3507	-0-	-647	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		5556	-0-	5556	5556	5556	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		4743	-0-	4743	10299	4743	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

12	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1037	-0-	-643	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1128	-0-	-639	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	5239	X	4870	-0-	-369	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4708	-0-	-531	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4621	-0-	-111	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
*05	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

12	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3844	-0-	-86	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3887	-0-	-174	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*05	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

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		586	-0-	586	586	586	2			Y	-0-					-0-
*05	898	N	312	-0-	-586	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

12	1395	N	815	-0-	-580	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	920	-0-	-754	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1181	-0-	-23	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	354	-0-	-374	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	448	-0-	-296	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2356	X	2241	-0-	-115	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	2226	-0-	-130	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
*05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

12	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3843	-0-	-63	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3546	-0-	-234	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3116	-0-	-790	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2487	-0-	-61	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2628	-0-	-224	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2458	-0-	-152	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1176	-0-	-294	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	994	-0-	-1207	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	757	-0-	-1883	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
*05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 181691 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10754

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	3329	2	13	9	N	12					39
01	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	3231	2	11	9	N	10					49
02	3052	X	2957	-0-	-95	-0-	2954	2	3	9	N	3					52
03	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	3231	2			N	-0-					52
04	3150	X	3121	-0-	-29	-0-	3121	2			N	-0-					52
05	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3117	2			N	-0-					52

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	532	N	419	-0-	-113	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	713	N	486	-0-	-227	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	720	N	563	-0-	-157	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 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
12	2263	X	1859	-0-	-404	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	1215	-0-	-1048	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
02	1904	X	1147	-0-	-757	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	873	-0-	-1235	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

12	1085	N	455	-0-	-630	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	869	-0-	-340	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

12	3813	X	3234	-0-	-579	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3391	-0-	-360	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2591	-0-	-741	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2815	-0-	-874	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3103	-0-	-467	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
*05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

12	7905	X	7790	-0-	-115	-0-	7790	2			N	-0-					40
01	7905	X	7706	-0-	-199	-0-	7706	2			N	-0-					40
02	7140	X	6953	-0-	-187	-0-	6953	2			N	-0-					40
03	7905	X	7668	-0-	-237	-0-	7668	2			N	-0-					40
04	7650	X	6667	-0-	-983	-0-	6667	2			N	-0-					40
*05	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					40

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

12	2728	N	2719	-0-	-9	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2316	-0-	-260	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2492	-0-	-236	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2384	-0-	-166	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	2119	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
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1796	-0-	-892	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	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
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	763	-0-	-911	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4206	-0-	1106	1106	4206	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2820	-0-	-180	926	2820	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2552	-0-	-548	378	2552	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
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	210	X	106	-0-	-104	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	837	X	137	-0-	-700	-0-	137	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
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
12	310	X	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	310	X	47	-0-	-263	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4666	-0-	1566	1566	4666	2			Y	-0-					-0-

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
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	482	-0-	-218	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	535	-0-	-302	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 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
12	8866	X	8453	-0-	-413	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8427	-0-	-439	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7652	-0-	-272	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8405	-0-	-244	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
*05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

12	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3040	-0-	-277	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2669	-0-	-495	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2370	-0-	-750	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2431	-0-	-793	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

12	2945	N	2506	-0-	-439	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2424	-0-	-118	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2249	-0-	-75	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2037	-0-	-474	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

12	1891	N	1360	-0-	-531	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	822	-0-	-298	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	898	-0-	-466	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3317	X	2943	-0-	-374	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2812	-0-	-352	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2282	-0-	-1221	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2757	-0-	-633	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
*05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

12	713	N	534	-0-	-179	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	560	N	467	-0-	-93	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	540	N	321	-0-	-219	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 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
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	953	-0-	-55	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 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
12	3379	X	3199	-0-	-180	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3019	-0-	-360	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2974	-0-	-50	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2130	-0-	-960	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
*05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1234	-0-	-266	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	270	X	126	-0-	-144	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	279	X	118	-0-	-161	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 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
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					55
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					55
02	196	N	47	-0-	-149	-0-	47	2			N	-0-					55
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					55
04	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-					55
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					55

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 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
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
*05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-

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
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	961	N	663	-0-	-298	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1304	-0-	-152	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 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
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1265	-0-	-688	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
*05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 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
12	2046	N	1649	-0-	-397	-0-	93	1	1556	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1534	-0-	-512	-0-	310	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	641	-0-	-1207	-0-	45	1	596	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1141	-0-	-502	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 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
12	1705	N	1134	-0-	-571	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

12	3689	X	2790	-0-	-899	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3170	-0-	-395	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3290	-0-	-460	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

12	4805	X	2074	-0-	-2731	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
*04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	414	-0-	-366	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	529	-0-	-277	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

12	10230	X	9615	-0-	-615	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9946	-0-	-284	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	9004	-0-	-236	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
03	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8964	-0-	-606	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9305	-0-	-584	-0-	9305	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
12	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	620	N	18	-0-	-602	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	560	N	256	-0-	-304	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			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
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	691	-0-	-905	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	704	-0-	-1249	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2418	N	1357	-0-	-1061	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	1323	-0-	-1141	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	62	-0-	-2848	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	4	-0-	-1453	-0-	4	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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2511	N	2117	-0-	-394	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2193	-0-	-187	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	2407	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
12	2635	N	2555	-0-	-80	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2477	-0-	-127	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2242	-0-	-82	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2355	-0-	-187	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3366	-0-	266	266	3366	2			Y	-0-					-0-
01	2723	N	2457	-0-	-266	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1698	-0-	-598	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1748	-0-	-1135	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1258	-0-	1258	1258	1258	2			Y	-0-					-0-
*05	4366	X	3108	-0-	-1258	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 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
12	930	N	60	-0-	-870	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	101	-0-	-829	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					34
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					34
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					34
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					34
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					34
*05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					34

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 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
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1167	-0-	-538	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	937	-0-	-737	-0-	937	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 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
12	7161	X	6649	-0-	-512	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5615	-0-	-1546	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4650	-0-	-1874	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5657	-0-	-1566	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
04	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
*05	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 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
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1117	-0-	-805	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1452	-0-	-501	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	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
12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
01	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			Y	-0-					-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					-0-
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5390	-0-	-66	-0-	5390	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
12	6696	X	5849	-0-	-847	-0-	5849	2			N	-0-					25
01	6696	X	5420	-0-	-1276	-0-	5420	2			N	-0-					25
02	5936	X	4758	-0-	-1178	-0-	4758	2			N	-0-					25
03	6510	X	5334	-0-	-1176	-0-	5334	2			N	-0-					25
04	5400	X	5109	-0-	-291	-0-	5109	2			N	-0-					25
05	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	5258	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
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
*05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	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
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	959	-0-	-281	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	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
12	9269	X	8781	-0-	-488	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8759	-0-	-293	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
02	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
03	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
04	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
*05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	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
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2829	-0-	29	29	2829	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3075	-0-	-25	4	3075	2			Y	-0-					-0-
04	2937	X	2933	-0-	-4	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	2975	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
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2262	-0-	-286	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2398	-0-	-361	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2356	-0-	-224	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2335	-0-	-176	-0-	2335	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4198	-0-	-514	-0-	4198	2			N	-0-					13
01	4464	X	3320	-0-	-1144	-0-	3320	2			N	-0-					13
02	3892	X	3811	-0-	-81	-0-	3811	2			N	-0-					13
03	4185	X	4043	-0-	-142	-0-	4043	2			N	-0-					13
04	4050	X	3156	-0-	-894	-0-	3156	2			N	-0-					13
05	4185	X	4140	-0-	-45	-0-	4140	2			N	-0-					13

HEIN TRUST D WELL #: 6 RRCID -> 194468 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9642 - 10659

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - PLUGGED 12/17/14

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 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
12	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					25
01	2821	X	2546	-0-	-275	-0-	2546	2			N	-0-					25
02	2548	X	1922	-0-	-626	-0-	1922	2			N	-0-					25
03	2821	X	2273	-0-	-548	-0-	2273	2			N	-0-					25
04	2730	X	1966	-0-	-764	-0-	1966	2			N	-0-					25
05	2821	X	2041	-0-	-780	-0-	2041	2			N	-0-					25

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					67
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					67
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					67
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					67
04	1260	N	683	-0-	-577	-0-	683	2			N	-0-					67
05	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	1005	2			N	-0-					67

HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 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
12	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2409	-0-	-257	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2165	-0-	-805	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-

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
12	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2511	-0-	-434	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2480	-0-	-341	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1739	-0-	-691	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	1944	-0-	-784	-0-	1944	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
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	2013	-0-	-2110	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2502	-0-	-846	-0-	2502	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
12	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	532	N	425	-0-	-107	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	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
12	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	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
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

12	4464	X	4367	-0-	-97	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4328	-0-	-136	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3511	-0-	-719	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3619	-0-	-752	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

12	2542	N	2497	-0-	-45	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2199	-0-	-69	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2302	-0-	-68	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

12	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1588	-0-	-232	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2591	-0-	-461	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2945	-0-	-434	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2672	-0-	-448	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2229	-0-	-995	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

12	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	2			Y	-0-					33
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					33
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					33
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					33
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					33
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					33

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					50
01	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	3973	2			Y	-0-					50
02	3892	X	3583	-0-	-309	-0-	3583	2			Y	-0-					50
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					50
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					50
05	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	4096	2			Y	-0-					50

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	728	N	485	-0-	-243	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

12	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

12	5611	X	5269	-0-	-342	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3456	-0-	-2155	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
*05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

12	3317	X	3173	-0-	-144	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3038	-0-	-279	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2843	-0-	-153	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3003	-0-	-27	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3038	-0-	-93	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 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
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3285	-0-	-45	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	1032	-0-	-2409	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1034	-0-	-516	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

12	7316	X	3366	-0-	-3950	-0-	3366	2			N	-0-					18
01	7316	X	5149	-0-	-2167	-0-	117	1	5032	2	N	-0-					18
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	252	1	5397	2	N	-0-					18
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	243	1	5689	2	N	-0-					18
04	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	117	1	4730	2	N	-0-					18
05	6262	X	4935	-0-	-1327	-0-	207	1	4705	2	N	21					39
							23	9									

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

12	4464	X	4197	-0-	-267	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4386	-0-	-78	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	4027	-0-	-5	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4459	-0-	-41	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4430	-0-	-34	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

12	6355	X	5889	-0-	-466	-0-	5889	2			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5439	-0-	-916	-0-	5439	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	4598	-0-	-1142	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
03	6355	X	4838	-0-	-1517	-0-	4838	2			Y	-0-					-0-
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-
*05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 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
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					-0-

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
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
*05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	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
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2440	-0-	-24	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
*05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	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
12	651	N	299	-0-	-352	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	480	-0-	-108	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3847	-0-	-233	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4214	-0-	-2	-0-	4214	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
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1155	-0-	-519	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	5394	X	5136	-0-	-258	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5070	-0-	-324	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4321	-0-	-551	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4946	-0-	-355	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4456	-0-	-287	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

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
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					19
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					19
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					19
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2			N	-0-					19
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					19
05	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	1432	2			N	-0-					19

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	240	1	1356	3	Y	5					22
							6	9									
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	249	1	1428	3	Y	6					28
							7	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	157	1	1276	3	Y	-0-	21	1			7
03	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	220	1	1363	3	Y	-0-					7
04	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	231	1	1138	3	Y	-0-					7
05	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	212	1	1101	3	Y	-0-					7

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
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	558	-0-	-186	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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
*09	12450	X	11734	-0-	-716	-0-	594	1	11140	3	Y	-0-	31	7			-0-
10	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	244	1	12415	3	Y	-0-					-0-
11	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	604	1	10770	3	Y	97	79	1			18
							107	9									
12	12369	X	11255	-0-	-1114	-0-	569	1	10686	3	Y	-0-					18
01	12834	X	11267	-0-	-1567	-0-	558	1	10504	3	Y	186	164	1			40
							205	9									
02	11592	X	9458	-0-	-2134	-0-	9458	3			Y	-0-					40
03	12834	X	10298	-0-	-2536	-0-	10298	3			Y	-0-					40
04	DLQ G-10		9815	-0-	9815	9815	537	1	9278	3	Y	-0-					40
05	DLQ G-10		11284	-0-	11284	21099	587	1	10697	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
12	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	87	2	96	9	Y	87	81	1			6
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					6
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		104	-0-	104	189	104	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
*09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-	34	7			-0-
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
12	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4345	2	95	9	Y	86	80	1			6
02	4116	X	3955	-0-	-161	-0-	3955	2			Y	-0-					6
03	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	4402	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		4014	-0-	4014	4014	4014	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		2573	-0-	2573	6587	2573	2			Y	-0-					6

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			Y	-0-	43	7			-0-
10	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
11	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			Y	-0-					-0-
12	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			Y	-0-					-0-
01	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			Y	-0-					-0-
02	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			Y	-0-					-0-
03	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9387	-0-	9387	9387	9387	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		11192	-0-	11192	20579	11192	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2929	-0-	2929	2929	2929	2			Y	-0-					-0-
04	5555	X	2626	-0-	-2929	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		2466	-0-	2466	2466	2466	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
*09	6270	X	4543	-0-	-1727	-0-	230	1	4313	3	Y	-0-	13	7			-0-
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	68	1	3465	3	Y	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	230	1	4097	3	Y	-0-					-0-
12	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	421	1	7911	3	Y	-0-					-0-
01	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	436	1	8206	3	Y	-0-					-0-
02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7768	-0-	7768	7768	425	1	7343	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7664	-0-	7664	15432	398	1	7266	3	Y	-0-					-0-

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
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		373	-0-	373	729	373	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
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1018	1018	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2036	1018	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
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3691	-0-	591	591	3691	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3250	-0-	450	1041	3250	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3262	-0-	162	1203	3262	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2068	-0-	2068	3271	2068	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2560	-0-	2560	5831	2560	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
*09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	156	1	2935	3	Y	-0-	13	7			-0-
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	59	1	3001	3	Y	-0-					-0-
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	144	1	2555	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2653	-0-	-540	-0-	134	1	2519	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2721	-0-	-472	-0-	137	1	2584	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2194	-0-	-690	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2206	-0-	-894	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1590	-0-	1590	1590	87	1	1503	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2797	-0-	2797	4387	145	1	2652	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
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	37	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	457	-0-	457	457	39	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	439	-0-	439	896	38	1	401	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
*09	4020	X	3847	-0-	-173	-0-	195	1	3652	3	Y	-0-	13	7			-0-
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	87	1	4429	3	Y	-0-					-0-
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	214	1	3805	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	194	1	3636	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4090	-0-	-498	-0-	206	1	3884	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3339	-0-	-805	-0-	3339	3			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4073	-0-	-515	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3467	-0-	3467	3467	190	1	3277	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	3913	-0-	3913	7380	203	1	3710	3	Y	-0-					-0-

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
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	340	-0-	340	650	340	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 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
*09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			Y	-0-	6	7			-0-
10	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			Y	-0-					-0-
11	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			Y	-0-					-0-
12	7688	X	7284	-0-	-404	-0-	7284	2			Y	-0-					-0-
01	7688	X	7152	-0-	-536	-0-	7152	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6615	-0-	-329	-0-	6615	2			Y	-0-					-0-
03	7316	X	7132	-0-	-184	-0-	7132	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	6569	-0-	6569	6569	6569	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	7010	-0-	7010	13579	7010	2			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 #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1816	-0-	1816	1816	1816	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	3074	-0-	3074	4890	3074	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 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
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	607	-0-	607	607	607	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	622	-0-	622	1229	622	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 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
12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	1956	-0-	-307	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2489	-0-	2489	2489	2489	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2714	-0-	2714	5203	2714	2			Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 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
12	4557	X	3867	-0-	-690	-0-	206	1	3640	3	Y	19	8	1			17
							21	9									
01	4557	X	3700	-0-	-857	-0-	197	1	3491	3	Y	11	24	1			4
							12	9									
02	3668	X	3154	-0-	-514	-0-	168	1	2986	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	3875	X	3500	-0-	-375	-0-	194	1	3306	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3419	-0-	-331	-0-	185	1	3234	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	156	1	3186	3	Y	-0-					-0-

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
12	3348	X	2890	-0-	-458	-0-	207	1	2683	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2559	-0-	-789	-0-	241	1	2318	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	545	-0-	-2171	-0-	45	1	500	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	549	-0-	-2458	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	507	-0-	507	507	44	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	612	-0-	612	1119	52	1	560	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	172	1	3050	3	Y	27	11	1			25
							30	9									
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	166	1	2943	3	Y	46	59	1			12
							51	9									
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	144	1	2547	3	Y	42	39	1			15
							46	9									
03	3255	X	2074	-0-	-1181	-0-	112	1	1917	3	Y	41	48	1			8
							45	9									
04	3150	X	2386	-0-	-764	-0-	127	1	2219	3	Y	36	32	1			12
							40	9									
05	3255	X	2584	-0-	-671	-0-	119	1	2432	3	Y	30	32	1			10
							33	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 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
12	2697	N	2080	-0-	-617	-0-	111	1	1969	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	1342	-0-	-1169	-0-	72	1	1270	3	Y	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	123	1	2177	3	Y	-0-					-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	134	1	2298	3	Y	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	136	1	2371	3	Y	-0-					-0-
*05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	128	1	2601	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 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
12	6913	X	6453	-0-	-460	-0-	342	1	6057	3	Y	49	20	1			44
							54	9									
01	6727	X	6418	-0-	-309	-0-	341	1	6045	3	Y	29	61	1			12
							32	9									
02	6188	X	5917	-0-	-271	-0-	316	1	5601	3	Y	-0-	12	1			-0-
03	6851	X	6198	-0-	-653	-0-	343	1	5855	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6111	-0-	-519	-0-	330	1	5781	3	Y	-0-					-0-
05	6541	X	6440	-0-	-101	-0-	301	1	6139	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	97	1	1431	3	Y	-0-					-0-
01	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	68	1	1154	3	Y	-0-					-0-
02	1484	X	1190	-0-	-294	-0-	67	1	1123	3	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1337	-0-	-306	-0-	81	1	1256	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	70	1	1074	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	72	1	1194	3	Y	-0-					-0-

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 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
*09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	329	1	3391	3	Y	-0-	55	7			-0-
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	349	1	3597	3	Y	-0-					-0-
11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	248	1	3401	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3742	-0-	-784	-0-	277	1	3465	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3830	-0-	-696	-0-	259	1	3571	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3126	-0-	-962	-0-	221	1	2905	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	3479	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3231	-0-	3231	3231	235	1	2996	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3331	-0-	3331	6562	244	1	3087	3	Y	-0-					-0-

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
*09	3810	X	2975	-0-	-835	-0-	188	1	2787	3	Y	-0-	82	7			-0-
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	253	1	2956	3	Y	-0-					-0-
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	282	1	3015	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	225	1	2916	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	310	1	2988	3	Y	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	284	1	3134	3	Y	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4105	-0-	4105	4105	363	1	3742	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4087	-0-	4087	8192	350	1	3737	3	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 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
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	774	3	Y	-0-					3
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	1055	3	Y	-0-					3
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	Y	-0-					3
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		721	-0-	721	721	45	1	676	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		693	-0-	693	1414	37	1	656	3	Y	-0-					3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

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
12	1364	X	85	-0-	-1279	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-			-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

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
12	3751	X	2964	-0-	-787	-0-	150	1	2814	3	Y	-0-			-0-
01	3751	X	2554	-0-	-1197	-0-	128	1	2426	3	Y	-0-			-0-
02	3388	X	2228	-0-	-1160	-0-	2228	3			Y	-0-			-0-
03	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	3696	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2346	-0-	2346	2346	129	1	2217	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2464	-0-	2464	4810	128	1	2336	3	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	257	-0-	-84	-0-	13	1	244	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		254	-0-	254	254	15	1	239	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		251	-0-	251	505	13	1	238	3	Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

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
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		227	-0-	227	227	227	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		242	-0-	242	469	242	2			Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	387	1	5089	3	Y	-0-			-0-
01	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	298	1	5257	3	Y	-0-			-0-
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	377	1	5334	3	Y	-0-			-0-
03	5487	X	5078	-0-	-409	-0-	334	1	4744	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		8350	-0-	8350	8350	514	1	7835	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05	DLQ G-10		7755	-0-	7755	16105	480	1	7274	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	X	549	-0-	-443	-0-	39	1	510	3	Y	-0-			-0-
01	1209	X	722	-0-	-487	-0-	68	1	654	3	Y	-0-			-0-
02	1092	X	937	-0-	-155	-0-	78	1	859	3	Y	-0-			-0-
03	1209	X	825	-0-	-384	-0-	825	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		622	-0-	622	622	55	1	567	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		898	-0-	898	1520	77	1	821	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 #: 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
12	4495	X	3369	-0-	-1126	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3788	-0-	-180	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	1574	-0-	-1590	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4148	-0-	4148	4148	4148	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4037	-0-	4037	8185	4037	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
*09	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	17368	2			Y	-0-	40	7			-0-
10	17745	X	17745	-0-	-0-	-0-	17745	2			Y	-0-					-0-
11	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17299	2			Y	-0-					-0-
12	18755	X	16873	-0-	-1882	-0-	16873	2			Y	-0-					-0-
01	18724	X	15836	-0-	-2888	-0-	15836	2			Y	-0-					-0-
02	15988	X	15341	-0-	-647	-0-	15341	2			Y	-0-					-0-
03	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	18214	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17974	-0-	17974	17974	17974	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		18329	-0-	18329	36303	18329	2			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
12	4495	X	4115	-0-	-380	-0-	208	1	3907	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4155	-0-	-588	-0-	209	1	3946	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3396	-0-	-888	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-
03	4743	X	3978	-0-	-765	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3842	-0-	3842	3842	210	1	3632	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4005	-0-	4005	7847	208	1	3797	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
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	360	1	2042	3	N	7					26
							8	9									
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	351	1	2019	3	N	22					48
							24	9									
02	2296	N	2045	-0-	-251	-0-	223	1	1816	3	N	5	40	1			13
							6	9									
03	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	324	1	2009	3	N	-0-					13
04	2310	N	2199	-0-	-111	-0-	371	1	1828	3	N	-0-					13
*05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	390	1	2021	3	N	-0-					13

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
12	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	100	1	1484	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	112	1	1887	3	N	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	107	1	1795	3	N	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	156	1	2426	3	N	-0-					-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	139	1	2138	3	N	-0-					-0-
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	121	1	1984	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*09	2850	X	2537	-0-	-313	-0-	152	1	2337	3	Y	44	44	1	32	7	-0-
							48	9									
10	2573	N	1622	-0-	-951	-0-	120	1	1502	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3042	-0-	42	42	183	1	2831	3	Y	25	22	1			3
							28	9									
12	2635	N	2437	-0-	-198	-0-	176	1	2261	3	Y	-0-					3
01	2666	N	1756	-0-	-910	-0-	89	1	1667	3	Y	-0-					3
02	2408	X	2394	-0-	-14	-0-	113	1	2281	3	Y	-0-					3
03	2666	X	2093	-0-	-573	-0-	2093	3			Y	-0-					3
04	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	82	1	1241	3	Y	-0-					3
*05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	137	1	2414	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
*09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	290	1	4322	3	N	178	178	1	76	7	-0-
							196	9									
10	3906	X	2170	-0-	-1736	-0-	171	1	1999	3	N	-0-					-0-
11	3780	X	3750	-0-	-30	-0-	322	1	3428	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	3678	-0-	-1251	-0-	263	1	3415	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	3616	-0-	-1313	-0-	328	1	3152	3	N	124	102	1			22
							136	9									
02	4452	X	3620	-0-	-832	-0-	301	1	3319	3	N	-0-					22
03	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	3714	3			N	-0-					22
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	349	1	3601	3	N	-0-					22
*05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	311	1	3326	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
12	4619	X	3768	-0-	-851	-0-	26	1	3742	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3714	-0-	-812	-0-	4	1	3703	2	Y	6					6
							7	9									
02	3752	X	3355	-0-	-397	-0-	3347	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	3652	2	1	9	Y	1					7
04	3660	X	3151	-0-	-509	-0-	3141	2	10	9	Y	9					16
05	3782	X	3353	-0-	-429	-0-	3353	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
*09	5490	X	4495	-0-	-995	-0-	4495	2			N	-0-	17	7			-0-
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5011	-0-	-73	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
*05	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	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
12	1178	N	319	-0-	-859	-0-	23	1	296	3	N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	10	-0-	-300	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

12	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11674	-0-	-664	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	9753	-0-	-1979	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9767	-0-	-3222	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	10382	-0-	-65	-0-	10382	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

*09	4320	X	3903	-0-	-417	-0-	198	1	3705	3	N	-0-	13	7			-0-
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	85	1	4297	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	3855	-0-	-255	-0-	205	1	3650	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	3722	-0-	-432	-0-	188	1	3534	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	3708	-0-	-632	-0-	187	1	3521	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3241	-0-	-679	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3606	-0-	-734	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	204	1	3527	3	N	-0-					-0-
*05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	194	1	3529	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

*09	8010	X	7558	-0-	-452	-0-	7558	2			N	-0-	6	7			-0-
10	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
01	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
*05	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

*09	8670	X	6989	-0-	-1681	-0-	6989	2			N	-0-	7	7			-0-
10	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7193	-0-	-217	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7058	-0-	-599	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	5788	-0-	-1869	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6051	-0-	-585	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6242	-0-	-1105	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5450	-0-	-347	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

12	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	955	-0-	-161	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	980	N	911	-0-	-69	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1080	-0-	-96	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	897	-0-	-213	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

*09	5970	X	5058	-0-	-912	-0-	5058	2			N	-0-	12	7			-0-
10	5983	X	5187	-0-	-796	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5062	-0-	-698	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5066	-0-	-886	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4845	-0-	-828	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4206	-0-	-442	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4989	-0-	-64	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
*05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

12	T. A.		594	-0-	594	1827	594	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		593	-0-	593	2420	593	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		817	-0-	817	3237	817	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		888	-0-	888	4125	888	2			Y	-0-					-0-
04	4679	X	554	-0-	-4125	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
*05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
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
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	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

12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	574	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	600	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	551	1	1876	2	N	-0-					-0-
03	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	605	1	1715	2	N	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	1054	1	1257	2	N	-0-					-0-
*05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	597	1	1481	2	N	-0-					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	847	-0-	-672	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	441	-0-	-1015	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	200	-0-	-854	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	810	N	375	-0-	-435	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	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

12	496	N	427	-0-	-69	-0-	233	1	194	2	N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	74	1	140	2	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	184	1	141	2	N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	259	1	201	2	N	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	251	1	184	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

12	806	N	666	-0-	-140	-0-	259	1	407	2	N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	218	1	411	2	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	225	1	379	2	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	268	1	366	2	N	-0-					-0-
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	259	1	402	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	251	1	218	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	225	1	249	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	268	1	179	2	N	-0-					-0-
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	251	1	295	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	2790	X	1883	-0-	-907	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
*05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-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
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	Y	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	Y	-0-					-0-

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
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	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
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	314	1	3612	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	295	1	3288	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3121	-0-	-239	-0-	250	1	2871	2	Y	-0-					-0-
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	340	1	3673	2	Y	-0-					-0-
*04	3810	X	1699	-0-	-2111	-0-	168	1	1531	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3133	-0-	-804	-0-	306	1	2827	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
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	331	1	3806	2	Y	-0-					-0-
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	297	1	3316	2	Y	-0-					-0-
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	278	1	3191	2	Y	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	329	1	3558	2	Y	-0-					-0-
*04	2700	X	354	-0-	-2346	-0-	35	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-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
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	208	1	2399	2	Y	-0-					-0-
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	233	1	2604	2	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	151	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	1400	-0-	-1204	-0-	119	1	1281	2	Y	-0-					-0-
*04	1530	N	1275	-0-	-255	-0-	126	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

12	3100	N	3957	-0-	857	4607	316	1	3641	2	Y	-0-					-0-
01	8331	X	3724	-0-	-4607	-0-	306	1	3418	2	Y	-0-					-0-
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	245	1	2821	2	Y	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	279	1	3010	2	Y	-0-					-0-
*04	3450	X	2995	-0-	-455	-0-	297	1	2698	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	318	1	2930	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	353	1	4061	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	365	1	4071	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	4065	-0-	-51	-0-	325	1	3740	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4010	-0-	-547	-0-	340	1	3670	2	Y	-0-					-0-
*04	4290	X	4090	-0-	-200	-0-	405	1	3685	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4274	-0-	-221	-0-	418	1	3856	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 #: 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

12	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	100	1	1155	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	946	-0-	-542	-0-	78	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	94	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	89	1	957	2	Y	-0-					-0-
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	129	1	1170	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	117	1	1078	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	43	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	47	1	508	2	Y	-0-					-0-
*04	540	N	529	-0-	-11	-0-	52	1	477	2	Y	-0-					-0-
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	55	1	505	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	182	1	606	2	Y	1					17
							1	9									
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	167	1	626	2	Y	-0-					17
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	153	1	550	2	Y	-0-					17
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	180	1	624	2	Y	-0-					17
*04	750	N	567	-0-	-183	-0-	121	1	446	2	Y	-0-					17
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	190	1	673	2	Y	-0-					17

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

12	2945	X	1287	-0-	-1658	-0-	103	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	2005	-0-	-103	-0-	165	1	1840	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	235	1	2705	2	Y	-0-					-0-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	253	1	2735	2	Y	-0-					-0-
*04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	272	1	2473	2	Y	-0-					-0-
*05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	192	1	1770	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

12	3100	N	2933	-0-	-167	1668	234	1	2699	2	Y	-0-					-0-
01	4392	X	2724	-0-	-1668	-0-	224	1	2500	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2373	-0-	-91	-0-	190	1	2183	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	222	1	2404	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	X	2513	-0-	-487	-0-	249	1	2264	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2473	-0-	-472	-0-	242	1	2231	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4898	X	4752	-0-	-146	-0-	380	1	4372	2	Y	-0-					-0-
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	430	1	4795	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4616	-0-	-88	-0-	369	1	4247	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4927	-0-	-281	-0-	417	1	4510	2	Y	-0-					-0-
*04	5070	X	4753	-0-	-317	-0-	471	1	4282	2	Y	-0-					-0-
*05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	533	1	4920	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	899	N	862	-0-	-37	-0-	113	1	749	2	N	-0-					39
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	114	1	725	2	N	-0-					39
02	756	N	542	-0-	-214	-0-	87	1	455	2	N	-0-					39
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	111	1	628	2	N	-0-					39
*04	810	N	726	-0-	-84	-0-	113	1	613	2	N	-0-					39
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	118	1	738	2	N	-0-					39

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
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	221	1	738	2	Y	2					26
							2	9									
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	209	1	781	2	Y	-0-					26
02	952	N	851	-0-	-101	-0-	185	1	666	2	Y	-0-					26
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	218	1	756	2	Y	-0-					26
*04	960	N	597	-0-	-363	-0-	127	1	470	2	Y	-0-					26
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	246	1	874	2	Y	-0-					26

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	1519	N	1190	-0-	-329	-0-	156	1	1034	2	N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	132	1	835	2	N	-0-					-0-
02	980	N	613	-0-	-367	-0-	99	1	514	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	719	-0-	-459	-0-	108	1	611	2	N	-0-					-0-
*04	930	N	628	-0-	-302	-0-	98	1	530	2	N	-0-					-0-
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	108	1	676	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
12	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	547	1	1824	2	Y	3					54
							3	9									
01	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	491	1	1834	2	Y	-0-					54
02	2156	N	2091	-0-	-65	-0-	455	1	1636	2	Y	-0-					54
03	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	525	1	1821	2	Y	-0-					54
*04	2250	N	1949	-0-	-301	-0-	415	1	1534	2	Y	-0-					54
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	513	1	1823	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
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	12	1	39	2	Y	-0-					2
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	75	1	280	2	Y	-0-					2
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	95	1	340	2	Y	-0-					2
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	67	1	233	2	Y	-0-					2
*04	330	N	116	-0-	-214	-0-	25	1	91	2	Y	-0-					2
05	496	N	64	-0-	-432	-0-	14	1	50	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
12	372	N	51	-0-	-321	-0-	12	1	39	2	Y	-0-					10
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	60	1	225	2	Y	-0-					10
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	23	1	84	2	Y	-0-					10
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					10
*04	270	N	48	-0-	-222	-0-	10	1	38	2	Y	-0-					10
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	22	1	77	2	Y	-0-					10

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	343	1	2265	2	N	-0-					95
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	348	1	2210	2	N	-0-					95
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	363	1	1894	2	N	-0-					95
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	401	1	2267	2	N	-0-					95
*04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	389	1	2104	2	N	1					96
							1	9									
*05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	393	1	2452	2	N	32					128
							35	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	237	1	791	2	Y	1					21
							1	9									
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	238	1	888	2	Y	-0-					21
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	209	1	751	2	Y	-0-					21
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	243	1	845	2	Y	-0-					21
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	210	1	776	2	Y	-0-					21
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	255	1	906	2	Y	-0-					21

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	160	1	1842	2	Y	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	170	1	1892	2	Y	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	135	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	163	1	1767	2	Y	-0-					-0-
*04	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	186	1	1695	2	Y	-0-					-0-
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	191	1	1766	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 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
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	49	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	46	1	499	2	Y	-0-					-0-
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	50	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	45	1	414	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	124	X	64	-0-	-60	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	124	X	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
*04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	217	X	167	-0-	-50	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 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
12	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	255	1	2931	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2629	-0-	-781	-0-	216	1	2413	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	3056	-0-	-24	-0-	245	1	2811	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2707	-0-	-703	-0-	229	1	2478	2	Y	-0-					-0-
*04	3090	X	2752	-0-	-338	-0-	273	1	2479	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2601	-0-	-778	-0-	254	1	2347	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 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
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	98	1	1125	2	Y	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	99	1	1108	2	Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	89	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	95	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	119	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	118	1	1087	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 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
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	58	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	59	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	47	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	58	1	631	2	Y	-0-					-0-
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	70	1	634	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	63	1	580	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 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
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	42	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	360	-0-	-136	-0-	30	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	27	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	338	-0-	-189	-0-	29	1	309	2	Y	-0-					-0-
*04	360	N	284	-0-	-76	-0-	28	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	21	1	191	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	2063	-0-	-45	-0-	2056	2	7	9	N	6					90
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					90
02	1876	X	1827	-0-	-49	-0-	1819	2	8	9	N	7					97
03	2077	X	1945	-0-	-132	-0-	1937	2	8	9	N	7					104
04	2010	X	1403	-0-	-607	-0-	1403	2			N	-0-					104
05	2077	X	2067	-0-	-10	-0-	2067	2			N	-0-					104

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
12	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	77	1	1443	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	79	1	1481	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1310	-0-	-230	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	81	1	1401	3	Y	-0-					-0-
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	78	1	1412	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	1	1	136	2	N	15					37
							17	9									
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	79	2	11	9	N	10					47
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-	47	1			-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

12	24969	R	24969	-0-	-0-	-0-	1665	1	22653	2	N	592	632	1			88
							651	9									
01	21731	#	21141	-0-	-590	-0-	1499	1	18993	2	N	590	594	1			84
							649	9									
02	19146		19146	-0-	-0-	-0-	1346	1	17297	2	N	457	431	1			110
							503	9									
03	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	1492	1	18958	2	N	496	570	1			36
							546	9									
*04	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	1452	1	22168	2	N	389	256	1			169
							428	9									
05	19933		19892	-0-	-41	-0-	1393	1	18136	2	N	330	381	1			118
							363	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		1657	-0-	1657	B	-14996	1655	3	2	9	N	2	2	1		41
01	T. A.		1285	-0-	1285	B	-13711	1275	3	10	9	N	9	1	1		49
02	T. A.		1194	-0-	1194	B	-12517	1192	3	2	9	N	2	36	1		15
03	T. A.		1205	-0-	1205	B	-11312	1204	3	1	9	N	1	1	1		15
04	0	#	969	-0-	969	B	-10343	969	3			N	-0-				15
05	1274	N	843	-0-	-431	B	-10343	843	3			N	-0-				15

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

12	1	N	269	-0-	268	B	-6270	25	1	244	2	N	-0-				-0-
01	0	N	8	-0-	8	B	-6262	1	1	7	2	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	B	-6262					N	-0-				-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	B	-6262					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-

LA REFORMA (G-1) //CONT.// 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	#	4287	-0-	-890	-0-	4287	2			N	-0-					150
01	6510		1399	-0-	-5111	-0-	1399	2			N	-0-					150
02	5880		2485	-0-	-3395	-0-	2485	2			N	-0-					150
03	6510		2290	-0-	-4220	-0-	2290	2			N	-0-					150
04	4170	#	3061	-0-	-1109	-0-	3061	2			N	-0-					150
*05	4333	R	4333	-0-	-0-	-0-	4333	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	92	1	904	2	N	100	104	1			15
							110	9									
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	94	1	862	2	N	110	109	1			16
							121	9									
02	980	N	960	-0-	-20	-0-	85	1	758	2	N	106	96	1			26
							117	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	104	1	901	2	N	113	131	1			8
							124	9									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	140	1	928	2	N	104	67	1			45
							114	9									
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	130	1	934	2	N	101	110	1			36
							111	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	2852	N	2390	-0-	-462	-0-	281	1	33	2	N	-0-					81
							2076	3									
01	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	261	1	720	2	N	116	178	1			19
							1154	3	128	9							
02	2380	N	2158	-0-	-222	-0-	263	1	29	2	N	31					50
							1832	3	34	9							
03	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	292	1	31	2	N	21					71
							2001	3	23	9							
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	333	1	183	2	N	69	1	8			139
							1731	3	76	9							
*05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	379	1	34	2	N	57	165	1			31
							2107	3	63	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
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	N	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	69	1	684	2	N	28	27	1			4
							31	9									
01	775	N	647	-0-	-128	-0-	60	1	551	2	N	33	32	1			5
							36	9									
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	58	1	522	2	N	32	29	1			8
							35	9									
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	76	1	655	2	N	36	41	1			3
							40	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	107	1	714	2	N	58	36	1			25
							64	9									
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	106	1	764	2	N	56	61	1			20
							62	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	260	-0-	-1941	-0-		18	1	242	2	N	-0-	4	1			-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-		148	1	1876	2	N	13	11	1			2
								14	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-		129	1	1663	2	N	29	24	1			7
								32	9									
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-		203	1	2578	2	N	26	31	1			2
								29	9									
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-		154	1	2350	2	N	14	10	1			6
								15	9									
*05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-		158	1	2062	2	N	15	16	1			5
								17	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	1178	N	1132	-0-	-46	-0-		1107	2	25	9	N	23					75
01	1178	N	959	-0-	-219	-0-		942	2	17	9	N	15					90
02	952	N	882	-0-	-70	-0-		876	2	6	9	N	5					95
03	1147	N	1037	-0-	-110	-0-		1018	2	19	9	N	17					112
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-		948	2	17	9	N	15					127
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		1054	2	11	9	N	10					137

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
05	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					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
12	5928		5928	-0-	-0-	-0-	991	1	77	2	Y	35					146
							4821	3	39	9							
01	5239		5227	-0-	-12	-0-	940	1	1639	2	Y	20					166
							2626	3	22	9							
02	7140		4956	-0-	-2184	-0-	623	1	64	2	Y	174	194	1			146
							4078	3	191	9							
03	7905		4735	-0-	-3170	-0-	642	1	62	2	Y	20					166
							4009	3	22	9							
04	7110	#	4671	-0-	-2439	-0-	726	1	305	2	Y	91	2	8			255
							3540	3	100	9							
05	5921	#	4869	-0-	-1052	-0-	798	1	65	2	Y	31					286
							3972	3	34	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
12	1302	X	829	-0-	-473	-0-	16	1	13	2	N	-0-					88
							800	3									
01	1302	X	955	-0-	-347	-0-	18	1	360	2	N	-0-					88
							577	3									
02	980	X	683	-0-	-297	-0-	13	1	10	2	N	-0-					88
							660	3									
03	1054	X	817	-0-	-237	-0-	15	1	12	2	N	-0-					88
							790	3									
04	1020	X	937	-0-	-83	-0-	18	1	88	2	N	-0-					88
							831	3									
05	961	X	864	-0-	-97	-0-	19	1	14	2	N	-0-					88
							831	3									

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
12	4743	X	1487	-0-	-3256	-0-	250	1	19	2	Y	-0-					-0-
							1218	3									
01	4743	X	1532	-0-	-3211	-0-	277	1	482	2	Y	-0-					-0-
							773	3									
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	621	1	64	2	Y	-0-					-0-
							4063	3									
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	712	1	69	2	Y	-0-					-0-
							4448	3									
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	559	1	235	2	Y	1	1	8			-0-
							2728	3	1	9							
*05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	717	1	58	2	Y	-0-					-0-
							3570	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	227	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1103	3									
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	236	1	411	2	Y	-0-					-0-
							659	3									
02	1232	N	1185	-0-	-47	-0-	155	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1014	3									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	183	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1145	3									
04	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	178	1	75	2	Y	1	1	8			-0-
							866	3	1	9							
05	1302	N	394	-0-	-908	-0-	65	1	5	2	Y	-0-					-0-
							324	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
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	14	1	1	2	N	-0-					107
							69	3									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	41	2	N	-0-					107
							66	3									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					107
							89	3									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	2					109
							178	3	2	9							
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	N	8					117
							212	3	9	9							
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					117
							115	3									

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
12	1488	X	595	-0-	-893	-0-	55	1	540	2	N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
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-

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
12	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	815	1	17112	2	Y	98	94	1			33
							108	9									
01	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	629	1	13617	2	Y	86					119
							95	9									
02	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	719	1	15606	2	Y	88	128	1			79
							97	9									
03	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	772	1	16765	2	Y	93	127	1			45
							102	9									
04	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	760	1	13202	2	Y	77					122
							85	9									
*05	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	784	1	14957	2	Y	87	123	1			86
							96	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
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	208	1	4383	2	N	25					70
							28	9									
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	205	1	4456	2	N	29					99
							32	9									
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	120	1	2605	2	N	13					112
							14	9									
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	180	1	3935	2	N	28					140
							31	9									
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	174	1	3033	2	N	21					161
							23	9									
*05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	164	1	3146	2	N	18					179
							20	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
12	5053	X	4944	-0-	-109	-0-	223	1	4665	2	Y	51	94	1			17
							56	9									
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	224	1	4839	2	Y	46					63
							51	9									
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	214	1	4635	2	Y	47	68	1			42
							52	9									
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	231	1	4992	2	Y	50	68	1			24
							55	9									
04	4800	X	4284	-0-	-516	-0-	232	1	4007	2	Y	41					65
							45	9									
05	4960	X	4298	-0-	-662	-0-	212	1	4047	2	Y	35	65	1			35
							39	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
12	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	671	1	6624	2	Y	105	138	1			55
							116	9									
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	664	1	6069	2	Y	91	121	1			25
							100	9									
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	621	1	5569	2	Y	79					104
							87	9									
03	6820	X	5435	-0-	-1385	-0-	555	1	4804	2	Y	69	116	1			57
							76	9									
04	6930	X	1126	-0-	-5804	-0-	146	1	968	2	Y	11					68
							12	9									
05	7161	X	1675	-0-	-5486	-0-	457	1	1199	2	Y	17	73	1			12
							19	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
12	16461	X	3268	-0-	-13193	-0-	269	1	2937	2	N	56	167	1			15
							62	9									
01	16492	X	2501	-0-	-13991	-0-	222	1	2225	2	N	49					64
							54	9									
02	14896	X	6983	-0-	-7913	-0-	529	1	6329	2	N	114					178
							125	9									
03	16492	X	7348	-0-	-9144	-0-	594	1	6614	2	N	127	273	1			32
							140	9									
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	532	1	2981	2	N	62					94
							68	9									
*05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	622	1	4687	2	N	73					167
							80	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
12	4371	X	4368	-0-	-3	-0-	395	1	3906	2	Y	61	58	1			32
							67	9									
01	4464	X	4225	-0-	-239	-0-	411	1	3755	2	Y	54	71	1			15
							59	9									
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	413	1	3705	2	Y	47					62
							52	9									
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	483	1	4184	2	Y	45	70	1			37
							50	9									
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	520	1	3453	2	Y	54					91
							59	9									
*05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	520	1	3743	2	Y	53	106	1			38
							58	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
12	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	948	1	6838	2	N	140	186	1			131
							154	9									
01	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	1082	1	7982	2	N	142	191	1			82
							156	9									
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	1007	1	6653	2	N	117					199
							129	9									
03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	1149	1	6440	2	N	130	193	1			136
							143	9									
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	1318	1	5328	2	N	113	193	1			56
							124	9									
*05	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1294	1	5323	2	N	111					167
							122	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
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	398	1	4011	2	N	75					130
							83	9									
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	377	1	3518	2	N	65					195
							72	9									
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	343	1	3157	2	N	57	185	1			67
							63	9									
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	364	1	3253	2	N	68					135
							75	9									
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	386	1	2714	2	N	53					188
							58	9									
05	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	314	1	2354	2	N	52	192	1			48
							57	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
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	N	20					72
							22	9									
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	32	1	688	2	N	19					91
							21	9									
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	29	1	641	2	N	13					104
							14	9									
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	880	2	N	24					128
							26	9									
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	35	1	614	2	N	13					141
							14	9									
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	757	2	N	17					158
							19	9									

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

12	4030	X	2956	-0-	-1074	-0-	280	1	2626	2	N	45					142
							50	9									
01	4030	X	2823	-0-	-1207	-0-	271	1	2508	2	N	40					182
							44	9									
02	3640	X	278	-0-	-3362	-0-	146	1	130	2	N	2					184
							2	9									
03	3317	X	155	-0-	-3162	-0-	155	1			N	-0-	164	1			20
04	2490	X	150	-0-	-2340	-0-	150	1			N	-0-					20
05	2573	X	155	-0-	-2418	-0-	36	1	119	2	N	-0-					20

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

12	2449	X	2109	-0-	-340	-0-	91	1	1908	2	N	100					207
							110	9									
01	2449	X	1530	-0-	-919	-0-	63	1	1361	2	N	96	191	1			112
							106	9									
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	310	1	2278	2	N	123					235
							135	9									
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	405	1	2788	2	N	156	311	1			80
							172	9									
04	3000	N	3024	-0-	24	24	466	1	2394	2	N	149					229
							164	9									
*05	3100	N	3738	-0-	638	662	468	1	3118	2	N	138	187	1			180
							152	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

12	3069	X	1825	-0-	-1244	-0-	79	1	1659	2	N	79	167	1			31
							87	9									
01	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	122	1	2643	2	N	105					136
							116	9									
02	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	111	1	2418	2	N	74	190	1			20
							81	9									
03	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	117	1	2544	2	N	84	27	1			77
							92	9									
04	3600	X	2651	-0-	-949	-0-	139	1	2422	2	N	82					159
							90	9									
*05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	139	1	2675	2	N	74	186	1			47
							81	9									

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	510	-0-	-606	-0-	37	1	473	2	N	-0-					-0-
01	899	X	807	-0-	-92	-0-	50	1	757	2	N	-0-					-0-
02	812	X	556	-0-	-256	-0-	40	1	516	2	N	-0-					-0-
03	837	X	773	-0-	-64	-0-	51	1	722	2	N	-0-					-0-
04	780	X	777	-0-	-3	-0-	55	1	722	2	N	-0-					-0-
*05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	N	-0-					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 131877 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7630 - 7657

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2013 - P & A 02-21-13

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	3450	-0-	-1386	-0-	247	1	3203	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4532	-0-	-304	-0-	282	1	4250	2	N	-0-					-0-
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	304	1	3917	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3714	-0-	-626	-0-	244	1	3470	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4135	-0-	-245	-0-	291	1	3844	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4622	-0-	-59	-0-	318	1	4304	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
12	3503	X	2220	-0-	-1283	-0-	159	1	2061	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	2300	-0-	-1203	-0-	143	1	2157	2	N	-0-			-0-
02	1568	X	1084	-0-	-484	-0-	78	1	1006	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	573	-0-	-1659	-0-	38	1	535	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	283	-0-	-1877	-0-	20	1	263	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	423	-0-	-786	-0-	29	1	394	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	5022	X	3407	-0-	-1615	-0-	244	1	3163	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	2808	-0-	-1563	-0-	175	1	2633	2	N	-0-			-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	233	1	3011	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	2824	-0-	-586	-0-	186	1	2638	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3121	-0-	-179	-0-	220	1	2901	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	2974	-0-	-622	-0-	205	1	2769	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

12	837	X	808	-0-	-29	-0-	58	1	750	2	N	-0-			-0-
01	902	X	902	-0-	-0-	-0-	56	1	846	2	N	-0-			-0-
02	880	X	880	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	N	-0-			-0-
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	63	1	890	2	N	-0-			-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	67	1	887	2	N	-0-			-0-
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	71	1	962	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

12	5425	X	4133	-0-	-1292	-0-	296	1	3837	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	3856	-0-	-1383	-0-	240	1	3616	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	236	1	3041	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3122	-0-	-1001	-0-	205	1	2917	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3201	-0-	-249	-0-	225	1	2976	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3179	-0-	-386	-0-	219	1	2960	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-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

12	682	X	420	-0-	-262	-0-	420	2			N	-0-			-0-
01	682	X	172	-0-	-510	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02	392	X	333	-0-	-59	-0-	333	2			N	-0-			-0-
03	434	X	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-			-0-
04	420	X	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-			-0-
05	434	X	393	-0-	-41	-0-	393	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	198	1	2562	2	N	-0-					-0-
01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	195	1	2942	2	N	-0-					-0-
02	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	178	1	2294	2	N	-0-					-0-
03	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	186	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	3030 X	2618	-0-	-412	-0-	184	1	2434	2	N	-0-					-0-
05	3131 X	2613	-0-	-518	-0-	180	1	2433	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

12	1240 #	151	-0-	-1089	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	1603 R	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
03	868 #	223	-0-	-645	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	341	-0-	341	918	341	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

12	4898 X	3541	-0-	-1357	-0-	90	1	3416	2	N	32					124
						35	9									
01	4340 X	3612	-0-	-728	-0-	90	1	3471	2	N	46					170
						51	9									
02	3556 X	3293	-0-	-263	-0-	180	1	3050	2	N	57	175	1			52
						63	9									
03	3937 X	3466	-0-	-471	-0-	180	1	3234	2	N	47					99
						52	9									
04	3570 X	3258	-0-	-312	-0-	180	1	3044	2	N	31					130
						34	9									
05	3658 X	3063	-0-	-595	-0-	180	1	2859	2	N	22					152
						24	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
12	4743	X	4451	-0-	-292	-0-	300	1	4110	2	N	37					169
							41	9									
01	4650	X	4066	-0-	-584	-0-	300	1	3746	2	N	18					187
							20	9									
02	4060	X	3792	-0-	-268	-0-	300	1	3458	2	N	31	185	1			33
							34	9									
03	4495	X	4163	-0-	-332	-0-	300	1	3846	2	N	15					48
							17	9									
04	4320	X	4205	-0-	-115	-0-	300	1	3884	2	N	19					67
							21	9									
*05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	300	1	4182	2	N	23					90
							25	9									

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

12	9300	X	8377	-0-	-923	-0-	450	1	7599	2	N	298	367	1			124
							328	9									
01	9300	X	8115	-0-	-1185	-0-	450	1	7346	2	N	290	181	1			233
							319	9									
02	8400	X	6779	-0-	-1621	-0-	450	1	6096	2	N	212	180	1			265
							233	9									
03	9176	X	8042	-0-	-1134	-0-	450	1	7300	2	N	265	357	1			173
							292	9									
04	8520	X	8009	-0-	-511	-0-	450	1	7310	2	N	226	181	1			218
							249	9									
05	8370	X	8298	-0-	-72	-0-	450	1	7569	2	N	254	361	1			111
							279	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

12	3751	X	3340	-0-	-411	-0-	291	1	2982	3	Y	61	59	1			61
							67	9									
01	3906	X	2994	-0-	-912	-0-	270	1	2663	3	Y	55	59	1			57
							61	9									
02	3528	X	3272	-0-	-256	-0-	1037	1	2206	3	Y	26	69	1			14
							29	9									
03	3906	X	2336	-0-	-1570	-0-	567	1	1739	3	Y	27	12	1			29
							30	9									
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	549	1	3177	3	Y	25	34	1			20
							28	9									
05	3627	X	3608	-0-	-19	-0-	546	1	3034	3	Y	25	20	1			25
							28	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	8135	-0-	-2963	-0-	676	1	6919	3	Y	491	456	1			491
							540	9									
01	11098	X	8894	-0-	-2204	-0-	769	1	7578	3	Y	497	479	1			509
							547	9									
02	9520	X	8613	-0-	-907	-0-	2670	1	5682	3	Y	237	621	1			125
							261	9									
03	10540	X	9449	-0-	-1091	-0-	2273	1	6975	3	Y	183	107	1			201
							201	9									
04	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	2010	1	11637	3	Y	218	242	1			177
							240	9									
*05	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	1987	1	11048	3	Y	206	175	1			208
							227	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60140	X	680	-0-	-59460	-0-	680	2			N	-0-					21
01	60140	X	-0-	-0-	-60140	-0-					N	-0-					21
02	54320	X	-0-	-0-	-54320	-0-					N	-0-					21
03	60140	X	-0-	-0-	-60140	-0-					N	-0-					21
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	21	1			-0-
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5021	-0-	-1024	-0-	285	1	4659	2	N	70					185
							77	9									
01	6045	X	4717	-0-	-1328	-0-	270	1	4361	2	N	78	188	1			75
							86	9									
02	5264	X	4166	-0-	-1098	-0-	270	1	3824	2	N	65					140
							72	9									
03	5828	X	4223	-0-	-1605	-0-	270	1	3892	2	N	55					195
							61	9									
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	570	1	4275	2	N	59	177	1			77
							65	9									
05	5022	X	4492	-0-	-530	-0-	270	1	4159	2	N	57					134
							63	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
12	DLQ G-10		2273	-0-	2273	6288	371	1	1848	2	Y	49					52
							54	9									
01	8361	X	2073	-0-	-6288	-0-	434	1	1639	2	Y	-0-					52
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	379	1	911	2	Y	-0-					52
03	2356	X	2269	-0-	-87	-0-	386	1	1847	2	Y	33	36	1			49
							36	9									
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	388	1	2521	2	Y	76	106	1			19
							84	9									
*05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	449	1	2321	2	Y	61					80
							67	9									

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2294	X	474	-0-	-1820	-0-	75	1	376	2	N	21	184	1			36
							23	9									
01	1085	X	436	-0-	-649	-0-	89	1	334	2	N	12					48
							13	9									
02	448	X	285	-0-	-163	-0-	77	1	186	2	N	20					68
							22	9									
03	496	X	485	-0-	-11	-0-	78	1	376	2	N	28					96
							31	9									
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	79	1	514	2	N	28					124
							31	9									
*05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	92	1	473	2	N	7					131
							8	9									

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

12	1891	X	760	-0-	-1131	-0-	127	1	633	2	N	-0-					-0-
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	149	1	561	2	N	-0-					-0-
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	130	1	312	2	N	-0-					-0-
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	132	1	633	2	N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	133	1	864	2	N	-0-					-0-
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	154	1	795	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

12	DLQ G-10		20	-0-	20	57	3	1	17	2	Y	-0-					97
01	76	X	19	-0-	-57	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					97
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					97
03	31	X	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					97
*04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					97
05	T. A.		25	-0-	25	25	4	1	21	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
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	494	1	2464	2	N	33					190
							36	9									
01	3162	X	2792	-0-	-370	-0-	579	1	2185	2	N	25	179	1			36
							28	9									
02	2856	X	1739	-0-	-1117	-0-	506	1	1215	2	N	16					52
							18	9									
03	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	514	1	2463	2	N	12					64
							13	9									
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	517	1	3361	2	N	15					79
							17	9									
*05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	599	1	3094	2	N	31					110
							34	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

12	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	581	1	12204	2	N	97					151
							107	9									
01	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	623	1	12448	2	N	147	196	1			102
							162	9									
02	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	626	1	11070	2	N	84					186
							92	9									
03	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	632	1	11685	2	N	87	191	1			82
							96	9									
04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	480	1	9920	2	N	95					177
							105	9									
*05	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	425	1	9813	2	N	64	192	1			49
							70	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

12	1798	X	37	-0-	-1761	-0-	3	1	34	2	N	-0-					38
01	403	X	24	-0-	-379	-0-	2	1	21	2	N	1					39
							1	9									
02	364	X	2	-0-	-362	-0-	2	2			N	-0-					39
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

12	3100	N	6415	-0-	3315	7423	524	1	5804	2	N	79	179	1			78
							87	9									
01	13116	X	5693	-0-	-7423	-0-	486	1	5096	2	N	101					179
							111	9									
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	406	1	3208	2	N	24					203
							26	9									
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	453	1	4387	2	N	24					227
							26	9									
04	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	764	1	11175	2	N	165	354	1			38
							182	9									
*05	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	383	1	8834	2	N	162					200
							178	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
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	111	1	669	2	N	-0-					106
01	1147	N	621	-0-	-526	-0-	125	1	490	2	N	5					111
							6	9									
02	1092	N	486	-0-	-606	-0-	331	1	146	2	N	8					119
							9	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	498	1	453	2	N	-0-					119
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	59	1	459	2	N	2					121
							2	9									
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	88	1	944	2	N	3					124
							3	9									

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
12	3937	X	968	-0-	-2969	-0-	44	1	923	2	N	1					137
							1	9									
01	3875	X	1611	-0-	-2264	-0-	75	1	1503	2	N	30					167
							33	9									
02	3416	X	1979	-0-	-1437	-0-	105	1	1853	2	N	19					186
							21	9									
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	92	1	1696	2	N	60					246
							66	9									
04	1560	X	478	-0-	-1082	-0-	21	1	454	2	N	3					249
							3	9									
05	2201	X	227	-0-	-1974	-0-	10	1	217	2	N	-0-	193	1			56

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
12	34596	X	25929	-0-	-8667	-0-	1171	1	24571	2	N	170	195	1			78
							187	9									
01	31589	X	24794	-0-	-6795	-0-	1171	1	23421	2	N	184	195	1			67
							202	9									
02	26628	X	23302	-0-	-3326	-0-	1236	1	21839	2	N	206	188	1			85
							227	9									
03	29109	X	24129	-0-	-4980	-0-	1229	1	22727	2	N	157					242
							173	9									
04	26580	X	22034	-0-	-4546	-0-	1008	1	20873	2	N	139	194	1			187
							153	9									
05	25916	X	22293	-0-	-3623	-0-	918	1	21201	2	N	158	193	1			152
							174	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
12	34968	X	32930	-0-	-2038	-0-	1078	1	31568	2	N	258	195	1			292
							284	9									
01	34968	X	31033	-0-	-3935	-0-	1069	1	29660	2	N	276	389	1			179
							304	9									
02	31612	X	28378	-0-	-3234	-0-	968	1	27146	2	N	240	195	1			224
							264	9									
03	34999	X	30662	-0-	-4337	-0-	983	1	29415	2	N	240	385	1			79
							264	9									
04	33540	X	29885	-0-	-3655	-0-	952	1	28732	2	N	183	194	1			68
							201	9									
05	32922	X	31962	-0-	-960	-0-	1037	1	30500	2	N	386	193	1			261
							425	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
12	22527	X	22527	-0-	-0-	-0-	734	1	21512	2	N	255	193	1			158
							281	9									
01	21700	X	18554	-0-	-3146	-0-	637	1	17660	2	N	234	197	1			195
							257	9									
02	20160	X	17872	-0-	-2288	-0-	606	1	16979	2	N	261	377	1			79
							287	9									
03	22804	X	22804	-0-	-0-	-0-	729	1	21826	2	N	226	194	1			111
							249	9									
04	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	720	1	21711	2	N	194	187	1			118
							213	9									
*05	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	746	1	21941	2	N	185	193	1			110
							204	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
12	15717	X	11258	-0-	-4459	-0-	508	1	10662	2	N	80	197	1			99
							88	9									
01	15593	X	11297	-0-	-4296	-0-	530	1	10605	2	N	147	193	1			53
							162	9									
02	12880	X	11378	-0-	-1502	-0-	605	1	10688	2	N	77					130
							85	9									
03	11563	X	9935	-0-	-1628	-0-	506	1	9350	2	N	72					202
							79	9									
04	10920	X	8401	-0-	-2519	-0-	384	1	7961	2	N	51	194	1			59
							56	9									
*05	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	575	1	13277	2	N	33					92
							36	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
12	41292	X	37267	-0-	-4025	-0-	1214	1	35567	2	N	442	390	1			241
							486	9									
01	41292	X	35244	-0-	-6048	-0-	1206	1	33530	2	N	462	584	1			119
							508	9									
02	36456	X	32735	-0-	-3721	-0-	1110	1	31141	2	N	440	388	1			171
							484	9									
03	39928	X	35964	-0-	-3964	-0-	1146	1	34374	2	N	404	385	1			190
							444	9									
04	38340	X	34440	-0-	-3900	-0-	1093	1	32975	2	N	338	389	1			139
							372	9									
05	37262	X	35502	-0-	-1760	-0-	1156	1	33975	2	N	337	193	1			283
							371	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
12	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	656	1	13764	2	N	228	385	1			74
							251	9									
01	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	621	1	12415	2	N	129					203
							142	9									
02	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	660	1	11662	2	N	122	187	1			138
							134	9									
03	12400	X	9121	-0-	-3279	-0-	461	1	8533	2	N	115	179	1			74
							127	9									
04	14190	X	10574	-0-	-3616	-0-	482	1	9983	2	N	99					173
							109	9									
*05	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	633	1	14619	2	N	78	192	1			59
							86	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
12	36642	X	31339	-0-	-5303	-0-	1021	1	29926	2	N	356	385	1			185
							392	9									
01	35588	X	30341	-0-	-5247	-0-	1041	1	28894	2	N	369	379	1			175
							406	9									
02	30324	X	27760	-0-	-2564	-0-	944	1	26464	2	N	320	391	1			104
							352	9									
03	33573	X	30076	-0-	-3497	-0-	961	1	28766	2	N	317	194	1			227
							349	9									
04	32130	X	28489	-0-	-3641	-0-	903	1	27248	2	N	307	386	1			148
							338	9									
05	31341	X	29880	-0-	-1461	-0-	972	1	28601	2	N	279	193	1			234
							307	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 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
12	16306	X	11695	-0-	-4611	-0-	530	1	11111	2	N	49	194	1			85
							54	9									
01	14415	X	10642	-0-	-3773	-0-	503	1	10061	2	N	71					156
							78	9									
02	11956	X	7368	-0-	-4588	-0-	393	1	6932	2	N	39					195
							43	9									
03	11873	X	8713	-0-	-3160	-0-	445	1	8221	2	N	43	186	1			52
							47	9									
04	11310	X	10966	-0-	-344	-0-	501	1	10363	2	N	93					145
							102	9									
*05	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	533	1	12300	2	N	87					232
							96	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	45	1	222	2	N	-0-					32
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	52	1	197	2	N	-0-					32
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	46	1	110	2	N	-0-					32
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	46	1	222	2	N	-0-					32
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	47	1	303	2	N	-0-					32
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	54	1	279	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2511	X	1962	-0-	-549	-0-	203	1	1744	2	Y	14					65
							15	9									
01	2511	X	1943	-0-	-568	-0-	160	1	1766	2	Y	15					80
							17	9									
02	1904	X	1793	-0-	-111	-0-	145	1	1626	2	Y	20					100
							22	9									
03	2108	X	1496	-0-	-612	-0-	183	1	1298	2	Y	14					114
							15	9									
04	1890	N	1231	-0-	-659	-0-	146	1	1075	2	Y	9					123
							10	9									
05	1984	N	1842	-0-	-142	-0-	125	1	1693	2	Y	22					145
							24	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

12	4781	R	4781	-0-	-0-	-0-	678	1	4093	2	N	9					186
							10	9									
01	4526	#	2775	-0-	-1751	-0-	559	1	2209	2	N	6					192
							7	9									
02	4088	#	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					192
03	4774	#	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					192
04	4620	#	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					192
*05	6470	R	6470	-0-	-0-	-0-	551	1	5889	2	N	27					219
							30	9									

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	10695	X	10026	-0-	-669	-0-	300	1	9662	2	N	58					208
							64	9									
01	11160	X	9440	-0-	-1720	-0-	300	1	9068	2	N	65	180	1			93
							72	9									
02	10080	X	8394	-0-	-1686	-0-	300	1	8041	2	N	48					141
							53	9									
03	11160	X	9366	-0-	-1794	-0-	300	1	8957	2	N	99	184	1			56
							109	9									
04	9930	X	9256	-0-	-674	-0-	300	1	8832	2	N	113					169
							124	9									
05	10013	X	9732	-0-	-281	-0-	300	1	9310	2	N	111	179	1			101
							122	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

12	651	N	601	-0-	-50	-0-	50	1	511	3	Y	36	52	1			36
							40	9									
01	651	N	548	-0-	-103	-0-	46	1	455	3	Y	43	35	1			44
							47	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	213	1	454	3	Y	26	56	1			14
							29	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	173	1	530	3	Y	31	12	1			33
							34	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	94	1	544	3	Y	23	37	1			19
							25	9									
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	165	1	916	3	Y	13	19	1			13
							14	9									

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

12	4743	X	3090	-0-	-1653	-0-	264	1	2706	3	Y	109	121	1			109
							120	9									
01	4743	X	2864	-0-	-1879	-0-	255	1	2513	3	Y	87	106	1			90
							96	9									
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5178	3	497	9	Y	452	303	1			239
03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6458	3	507	9	Y	461	205	1			495
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5001	3	396	9	Y	360	563	1			292
05	6293	X	4959	-0-	-1334	-0-	4559	3	400	9	Y	364	289	1			367

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	833	741	1			92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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

12	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	680	2	462	9	N	420	502	1			122
01	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	370	370	1			122
02	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	268	168	1			222
03	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	283	341	1			164
04	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	166	158	1			172
05	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					172

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					120
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	146	1			164
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	164	1			271
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	490	1			61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	532	324	1			269
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269

LA SARA, E. (7940) 51047 332 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 40 RRCID -> 243876 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7917 - 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
12	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13863 03/02/2013

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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	430	613	1			443
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	924	939	1			428
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	849	1174	1			103
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	928	947	1			84
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	408	267	1			225
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					225

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7099		-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3255	X	1953	-0-	-1302	-0-	246	1	1690	2	Y	15						63
							17	9										
01	3193	X	1980	-0-	-1213	-0-	239	1	1677	2	Y	58	75	1				46
							64	9										
02	2884	X	2647	-0-	-237	-0-	265	1	2323	2	Y	54						100
							59	9										
03	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	257	1	2584	2	Y	-0-	47	1				53
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	283	1	2696	2	Y	94	69	1				78
							103	9										
05	2945	X	2170	-0-	-775	-0-	251	1	1847	2	Y	65	84	1				59
							72	9										

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

12	2015	N	820	-0-	-1195	-0-	103	1	705	2	Y	11						64
							12	9										
01	2077	N	111	-0-	-1966	-0-	14	1	95	2	Y	2	41	1				25
							2	9										
02	1820	N	1529	-0-	-291	-0-	152	1	1329	2	Y	44						69
							48	9										
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	159	1	1591	2	Y	152	102	1				119
							167	9										
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	64	1	607	2	Y	26	68	1				77
							29	9										
05	1705	N	762	-0-	-943	-0-	87	1	643	2	Y	29	62	1				44
							32	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

12	T. A.		7602	-0-	7602	38977	359	1	7243	2	Y	-0-						-0-
01	T. A.		9009	-0-	9009	47986	370	1	8639	2	Y	-0-						-0-
02	T. A.		14166	-0-	14166	62152	473	1	13693	2	Y	-0-						-0-
03	T. A.		11927	-0-	11927	74079	458	1	11469	2	Y	-0-						-0-
04	86940	X	12861	-0-	-74079	-0-	537	1	12324	2	Y	-0-						-0-
05	15686	X	11386	-0-	-4300	-0-	326	1	11060	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	57629	X	55621	-0-	-2008	-0-	55043	2	578 9		Y	525	470	1			588
01	57629	X	47660	-0-	-9969	-0-	47301	2	359 9		Y	326	535	1			379
02	52052	X	34060	-0-	-17992	-0-	33856	2	204 9		Y	185	174	1			390
03	57629	X	27828	-0-	-29801	-0-	27624	2	204 9		Y	185	26	1			549
04	55770	X	23807	-0-	-31963	-0-	23628	2	179 9		Y	163	350	1			362
05	55614	X	24943	-0-	-30671	-0-	24810	2	133 9		Y	121	306	1			177

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE CASA BLANCA, SE. (LOBO) 51405 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WEBB COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 065021 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 7406 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2014 - PLUGGED 07/25 14

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3804	-0-	-505	-0-	113	1	3566	2	N	114					187
							125	9									
01	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	114	1	4146	2	N	127					314
							140	9									
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	102	1	3569	2	N	116	178	1			252
							128	9									
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	114	1	4233	2	N	115	172	1			195
							127	9									
04	4260	X	4247	-0-	-13	-0-	110	1	3987	2	N	136	171	1			160
							150	9									
05	4402	X	4393	-0-	-9	-0-	114	1	4129	2	N	136	179	1			117
							150	9									

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
12	88846	X	77634	-0-	-11212	-0-	89	1	77191	2	N	322	359	1			217
							354	9									
01	82398	X	76005	-0-	-6393	-0-	88	1	75555	2	N	329	349	1			197
							362	9									
02	74424	X	67340	-0-	-7084	-0-	80	1	66944	2	N	287	349	1			135
							316	9									
03	80662	X	72652	-0-	-8010	-0-	88	1	72216	2	N	316					451
							348	9									
04	73500	X	68992	-0-	-4508	-0-	85	1	68588	2	N	290	521	1			220
							319	9									
05	75950	X	69503	-0-	-6447	-0-	88	1	69127	2	N	262	336	1			146
							288	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	68	1	530	2	N	-0-					17
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	67	1	518	2	N	-0-					17
*02	588	N	455	-0-	-133	-0-	17	1	438	2	N	-0-	17	7			-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	19	1	469	2	N	-0-					-0-
04	570	N	386	-0-	-184	-0-	15	1	371	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 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
12	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	179	1	1386	2	N	-0-					21
01	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	173	1	1336	2	N	1					22
							1	9									
02	1428	N	1292	-0-	-136	-0-	49	1	1242	2	N	1					23
							1	9									
03	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	52	1	1276	2	N	-0-					23
04	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	53	1	1320	2	N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 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
12	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	153	1	1041	3	Y	3					5
							3	9									
01	1209	N	957	-0-	-252	-0-	124	1	830	3	Y	3					8
							3	9									
02	1092	N	1018	-0-	-74	-0-	58	1	959	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
03	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	60	1	1037	2	Y	3					4
							3	9									
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	55	1	902	2	Y	2					6
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	93	1	1882	2	N	-0-					-0-
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	90	1	1777	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	22	1	361	2	N	-0-					13
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	22	1	316	2	N	4					17
							4	9									
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	306	2	7	9	N	6					23
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	10	1	342	2	N	-0-					23
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	10	1	307	2	N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	3162	X	1384	-0-	-1778	-0-	230	1	1150	2	N	4					22
							4	9									
01	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	494	1	2557	2	N	-0-					22
02	3052	X	2482	-0-	-570	-0-	119	1	2362	2	N	1					23
							1	9									
03	3379	X	3026	-0-	-353	-0-	134	1	2892	2	N	-0-					23
*04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	126	1	2753	2	N	1					24
							1	9									
*05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	734	1	3666	2	N	69	84	1	1	8	134
							76	9									
*01	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	803	1	4158	2	N	60					194
							66	9									
*02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	180	1	3568	2	N	-0-	194	1			-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	190	1	4091	2	N	-0-					-0-
*04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	165	1	3604	2	N	-0-					-0-
*05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	66	1	1726	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	68	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1454	-0-	-344	-0-	46	1	1408	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1567	-0-	-233	-0-	47	1	1520	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	698	-0-	-108	-0-	116	1	582	2	N	-0-					-0-
01	806	N	643	-0-	-163	-0-	104	1	539	2	N	-0-					-0-
02	700	N	505	-0-	-195	-0-	24	1	481	2	N	-0-					-0-
03	713	N	551	-0-	-162	-0-	24	1	527	2	N	-0-					-0-
04	630	N	535	-0-	-95	-0-	23	1	512	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	315	1	3182	2	N	-0-					7
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	325	1	3253	2	N	-0-					7
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	169	1	2796	2	N	-0-					7
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	203	1	3105	2	N	-0-					7
*04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	202	1	3057	2	N	-0-					7
*05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					7

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	32	1	828	2	N	41	1	8			113
							45	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	32	1	838	2	N	55					168
							61	9									
02	868	N	743	-0-	-125	-0-	717	2	26	9	N	24	118	1			74
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	26	1	790	2	N	41					115
							45	9									
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	25	1	811	2	N	17					132
							19	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	492	1	3808	2	N	2					52
							2	9									
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	488	1	3761	2	N	9					61
							10	9									
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	142	1	3605	2	N	6					67
							7	9									
03	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	159	1	3865	2	N	7					74
							8	9									
04	T. A.		3723	-0-	3723	3723	144	1	3568	2	N	10					84
							11	9									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3723					N	NO RPT					84

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3	14	1			8
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	Y	9					17
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1	16	1			2
03	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

12	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	193	1	1261	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	181	1	1167	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1150	-0-	-166	-0-	49	1	1101	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	57	1	1306	2	N	-0-					-0-
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1598	2	17	9	Y	15	32	1			27
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	Y	3					30
02	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	1411	2	31	9	Y	28	28	1			30
03	1612	N	1193	-0-	-419	-0-	1179	2	14	9	Y	13					43
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1513	2	12	9	Y	11					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	762	1	3804	2	N	15					43
							17	9									
01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	735	1	3805	2	N	2					45
							2	9									
02	4060	X	3177	-0-	-883	-0-	152	1	3018	2	N	6					51
							7	9									
03	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	183	1	3954	2	N	9					60
							10	9									
*04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	173	1	3774	2	N	6					66
							7	9									
*05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					66

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

12	7595	X	7087	-0-	-508	-0-	859	1	6193	2	N	32	101	1	1	8	27
							35	9									
01	7595	X	6517	-0-	-1078	-0-	796	1	5685	2	N	33					60
							36	9									
02	6776	X	3563	-0-	-3213	-0-	3540	2	23	9	N	21					81
03	7502	X	4550	-0-	-2952	-0-	95	1	4424	2	N	28					109
							31	9									
*04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	96	1	4224	2	N	14					123
							15	9									
*05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					123

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

12	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	186	1	1210	2	Y	-0-					12
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	178	1	1143	2	Y	-0-					12
02	1344	N	1130	-0-	-214	-0-	48	1	1082	2	Y	-0-					12
03	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	53	1	1212	2	Y	-0-					12
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	61	1	1294	2	Y	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

12	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7274	2	3	9	N	3					37
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					37
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6011	2	37	9	N	34					71
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3313	2	14	9	N	13					84
*04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5743	2	22	9	N	20					104
*05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					104

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	87	1	607	2	N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	100	1	578	2	N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	582	2	N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	80	1	1049	2	N	-0-					-0-
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	78	1	923	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	617	1	4021	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	668	1	4300	2	N	-0-					-0-
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	168	1	3795	2	N	-0-					-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	178	1	4077	2	N	-0-					-0-
*04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	163	1	3450	2	N	-0-					-0-
*05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-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
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	252	1	1712	3	Y	3					5
							3	9									
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	243	1	1626	3	Y	4					9
							4	9									
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	78	1	1278	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
03	1953	N	1326	-0-	-627	-0-	73	1	1249	2	Y	4					6
							4	9									
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	55	1	893	2	Y	3					9
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	650	1	1927	2	N	-0-					31
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	667	1	2184	2	N	-0-					31
02	2212	X	2198	-0-	-14	-0-	2185	2	13	9	N	12					43
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2449	2	6	9	N	5					48
04	2370	X	2067	-0-	-303	-0-	1	1	2066	2	N	-0-					48
*05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					48

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	313	1	2043	2	Y	-0-					-0-
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	323	1	2081	2	Y	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	92	1	2078	2	Y	12					12
							13	9									
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	108	1	2476	2	Y	-0-					12
*04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	100	1	2132	2	Y	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	930	N	782	-0-	-148	-0-	102	1	680	2	N	-0-					26
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	100	1	659	2	N	3					29
							3	9									
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	383	2			N	-0-					29
03	775	N	192	-0-	-583	-0-	6	1	186	2	N	-0-					29
04	750	N	175	-0-	-575	-0-	5	1	170	2	N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT					-0-
05	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
12	806	N	370	-0-	-436	-0-	50	1	320	2	N	-0-					-0-
01	682	N	12	-0-	-670	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	23	1	442	2	N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	1104	2	N	-0-					-0-
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	907	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	181 3	1 9	1226	3	Y	3					5
01	1457	N	852	-0-	-605	-0-	111 2	1 9	739	3	Y	2					7
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	82 4	1 9	1357	2	Y	4	7	1			4
03	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	61 7	1 9	1055	2	Y	6					10
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	50 6	1 9	820	2	Y	5					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	2778	2	8	9	N	7					7
01	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	2989	2	1	9	N	1					8
02	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6405	2	1	9	N	1					9
03	3038	X	2417	-0-	-621	-0-	2414	2	3	9	N	3					12
*04	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					12
*05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					12

MARTINEZ, D.S. WELL #: 1 U RRCID -> 079099 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 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
12	1798	N	1448	-0-	-350	-0-	228	1	1219	2	N	1	1	8			5
							1	9									
01	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	286	1	1135	2	N	-0-					5
02	1456	N	1082	-0-	-374	-0-	1082	2			N	-0-					5
03	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	4	1	1120	2	N	-0-					5
04	1380	N	1038	-0-	-342	-0-	4	1	1034	2	N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					57
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 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
12	713	N	511	-0-	-202	-0-	142	1	369	2	N	-0-					93
01	682	N	388	-0-	-294	-0-	107	1	281	2	N	-0-					93
02	672	N	334	-0-	-338	-0-	333	2	1	9	N	1					94
03	496	N	263	-0-	-233	-0-	8	1	255	2	N	-0-					94
04	390	N	213	-0-	-177	-0-	7	1	196	2	N	9					103
							10	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 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
12	5952	X	5559	-0-	-393	-0-	739	1	4820	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5287	-0-	-200	-0-	711	1	4576	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4311	-0-	-1065	-0-	4298	2	13	9	Y	12					12
03	5952	X	4721	-0-	-1231	-0-	4721	2			Y	-0-					12
*04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			Y	-0-					12
*05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					12

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 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
12	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	269	1	795	2	N	-0-					10
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	330	1	960	2	N	-0-					10
02	896	N	830	-0-	-66	-0-	830	3			N	-0-	10	7			-0-
03	1054	N	954	-0-	-100	-0-	38	1	916	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	773	-0-	-487	-0-	29	1	744	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 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
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					15
*07	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					15
*08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					15
*09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					15
*10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					15
*11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					15
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					15
*01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					15
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					15
*03	1147	N	458	-0-	-689	-0-	458	2			N	-0-					15
*04	630	N	414	-0-	-216	-0-	414	2			N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
12	1736	N	1432	-0-	-304	-0-	1432	2			Y	-0-	34	1			13
01	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	1249	2			Y	-0-					13
02	1288	N	967	-0-	-321	-0-	966	2	1	9	Y	1	13	1			1
03	1426	N	591	-0-	-835	-0-	591	2			Y	-0-					1
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	79	1	260	2	N	-0-					-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	89	1	275	2	N	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	2	1	224	2	N	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	3	1	288	2	N	-0-					-0-
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	3	1	271	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	67	1	440	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	145	1	935	2	N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	2	N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	889	-0-	-161	-0-	40	1	849	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	284	2	N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	273	1	810	2	N	-0-					71
01	1116	N	830	-0-	-286	-0-	212	1	618	2	N	-0-					71
02	1064	N	554	-0-	-510	-0-	554	2			N	-0-					71
03	1085	N	619	-0-	-466	-0-	24	1	595	2	N	-0-					71
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	786	2	N	-0-					71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
12	2201	N	1774	-0-	-427	-0-	203	1	1571	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	227	1	1751	2	N	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	73	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	72	1	1756	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	67	1	1652	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	53	1	349	2	N	50					62
							55	9									
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	56	1	373	2	N	-0-					62
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	2			N	-0-					62
03	465	N	341	-0-	-124	-0-	10	1	331	2	N	-0-	27	7			35
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	9	1	302	2	N	13					48
							14	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	4681	X	4593	-0-	-88	-0-	766	1	3827	2	N	-0-					52
01	4681	X	3979	-0-	-702	-0-	644	1	3334	2	N	1					53
							1	9									
02	4228	X	3327	-0-	-901	-0-	160	1	3167	2	N	-0-					53
03	4681	X	3540	-0-	-1141	-0-	157	1	3380	2	N	3					56
							3	9									
*04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	167	1	3636	2	N	-0-					56
*05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					56

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	176	1	1150	2	N	-0-					-0-
01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	136	1	876	2	N	-0-					-0-
02	336	N	82	-0-	-254	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	862	-0-	-316	-0-	36	1	826	2	N	-0-					-0-
04	990	N	676	-0-	-314	-0-	30	1	646	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 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
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	166	1	1082	2	N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	168	1	1081	2	N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	46	1	1048	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	886	-0-	-314	-0-	40	1	846	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 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
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	63	1	490	2	N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	69	1	533	2	N	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	73	1	1857	2	N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	37	1	909	2	N	-0-					-0-
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	32	1	799	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 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
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	462	1	3508	2	N	-0-					-0-
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	461	1	3365	2	N	-0-					-0-
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	61	1	5617	2	N	-0-					-0-
*04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	50	1	4233	2	N	-0-					-0-
*05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 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
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	301	1	2286	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2440	-0-	-133	-0-	294	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2035	-0-	-289	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2132	-0-	-441	-0-	6	1	2126	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	1840	-0-	-530	-0-	5	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	178	1	2928	2	N	6					16
							7	9									
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	178	1	2520	2	N	11					27
							12	9									
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1	9	N	1					28
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	77	1	2656	2	N	30					58
							33	9									
*04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	75	1	2268	2	N	9					67
							10	9									
*05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					67

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4582	-0-	1482	1482	807	1	3767	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
01	3100	N	2527	-0-	-573	909	532	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	2338	N	1429	-0-	-909	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1279	-0-	-1480	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	235	-0-	-2435	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 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
*06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	159	1	878	2	N	-0-					-0-
*07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	158	1	879	2	N	-0-					-0-
*08	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	158	1	858	2	N	-0-					-0-
*09	1050	N	983	-0-	-67	-0-	160	1	823	2	N	-0-					-0-
*10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	160	1	841	2	N	-0-					-0-
*11	990	N	876	-0-	-114	-0-	141	1	735	2	N	-0-					-0-
*12	1023	N	583	-0-	-440	-0-	97	1	486	2	N	-0-					-0-
*01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	163	1	842	2	N	-0-					-0-
*02	812	N	730	-0-	-82	-0-	35	1	695	2	N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	785	2	N	10					10
							11	9									
04	960	N	620	-0-	-340	-0-	27	1	593	2	N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					92
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	4626	-0-	-1574	-0-	4601	2	25	9	N	23					47
01	6200	X	3883	-0-	-2317	-0-	3848	2	35	9	N	32	14	1			65
02	5600	X	3689	-0-	-1911	-0-	3672	2	17	9	N	15	57	1			23
03	5828	X	3721	-0-	-2107	-0-	3701	2	20	9	N	18					41
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3366	2	12	9	N	11					52
05	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	3371	2	11	9	N	10					62

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 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
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-

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
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	98	1	1739	3	N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	107	1	1888	3	N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	3	N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	83	1	1411	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1355	-0-	-565	-0-	73	1	1282	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1312	-0-	-393	-0-	61	1	1251	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
12	1457	N	1071	-0-	-386	-0-	55	1	970	3	Y	42	17	1			38
							46	9									
01	1364	N	489	-0-	-875	-0-	25	1	451	3	Y	12	42	1			8
							13	9									
02	1288	N	1133	-0-	-155	-0-	60	1	1073	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	81	1	1388	3	Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	72	1	1263	3	Y	-0-					-0-
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	59	1	1200	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
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	195	1	3443	3	Y	54	22	1			48
							59	9									
01	3565	X	3555	-0-	-10	-0-	190	1	3358	3	Y	6	45	1			9
							7	9									
02	3360	X	3144	-0-	-216	-0-	168	1	2976	3	Y	-0-	9	1			-0-
03	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	199	1	3405	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3456	-0-	-144	-0-	187	1	3269	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	166	1	3378	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
12	8556	X	7911	-0-	-645	-0-	423	1	7488	3	Y	-0-					-0-
01	8556	X	7617	-0-	-939	-0-	404	1	7165	3	Y	44	37	1			7
							48	9									
02	7728	X	6676	-0-	-1052	-0-	354	1	6274	3	Y	44	37	1			14
							48	9									
03	8122	X	7772	-0-	-350	-0-	427	1	7298	3	Y	43	49	1			8
							47	9									
04	7860	X	6646	-0-	-1214	-0-	357	1	6249	3	Y	36	32	1			12
							40	9									
05	7905	X	6874	-0-	-1031	-0-	320	1	6522	3	Y	29	32	1			9
							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
12	5890	X	5048	-0-	-842	-0-	35	1	5013	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5124	-0-	-549	-0-	5	1	5119	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4558	-0-	-146	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4842	-0-	-198	-0-	4842	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4874	-0-	-241	-0-	4874	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
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	183	1	4667	3	Y	23	39	1			23
							25	9									
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	230	1	4668	3	Y	4					27
							4	9									
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	171	1	4205	3	Y	17	36	1			8
							19	9									
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	184	1	4537	3	Y	23					31
							25	9									
04	4950	X	3624	-0-	-1326	-0-	151	1	3459	3	Y	13					44
							14	9									
05	4898	X	4893	-0-	-5	-0-	166	1	4709	3	Y	16					60
							18	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	736	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	35	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	30	1	608	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2210	-0-	-226	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2657	-0-	-40	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2303	-0-	-337	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2268	-0-	-181	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

*09	2250	N	1260	-0-	-990	-0-	1260	3			N	-0-	20	7			-0-
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2382	-0-	-18	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

12	2139	N	1770	-0-	-369	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1637	-0-	-71	-0-	1630	2	7	9	N	6					6
03	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1609	2	7	9	N	6					12
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					12
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	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
12	806	N	278	-0-	-528	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	413	-0-	-393	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	198	-0-	-138	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	164	-0-	-226	-0-	162	3	2	9	Y	2					2
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					2

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
12	5828	X	2874	-0-	-2954	-0-	203	1	2671	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	1198	-0-	-4382	-0-	65	1	1133	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	3156	-0-	-1772	-0-	208	1	2948	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	3270	-0-	-1876	-0-	212	1	3000	3	Y	53					53
							58	9									
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	263	1	3997	3	Y	2	1	1			54
							2	9									
*05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	329	1	4991	3	Y	1	2	1			53
							1	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
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	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
12	3472	X	3230	-0-	-242	-0-	121	1	3098	3	Y	10					35
							11	9									
01	3472	X	1766	-0-	-1706	-0-	82	1	1667	3	Y	15					50
							17	9									
02	3108	X	2857	-0-	-251	-0-	112	1	2739	3	Y	5	51	1			4
							6	9									
03	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	132	1	3255	3	Y	-0-					4
04	3330	X	3067	-0-	-263	-0-	127	1	2929	3	Y	10					14
							11	9									
05	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	109	1	3100	3	Y	8					22
							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
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	590	1	3507	3	N	7	70	1			18
							8	9									
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	620	1	3110	3	N	-0-					18
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					18
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	620	1	2981	3	N	-0-					18
04	3600	X	3523	-0-	-77	-0-	600	1	2923	3	N	-0-					18
05	3720	X	2849	-0-	-871	-0-	620	1	2229	3	N	-0-					18

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*09	2190	X	2094	-0-	-96	-0-	185	1	1909	3	Y	-0-	11	7			-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	205	1	2120	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	125	1	1707	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	1541	-0-	-1001	-0-	114	1	1427	3	Y	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	132	1	1817	3	Y	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	135	1	1762	3	Y	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	155	1	1976	3	Y	-0-					-0-
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	150	1	1895	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
*09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	411	1	6293	3	Y	44	44	1	73	7	-0-
							48	9									
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	457	1	5751	3	Y	-0-					-0-
11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	384	1	5947	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
12	6975	X	4986	-0-	-1989	-0-	359	1	4627	3	Y	-0-					3
01	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	474	1	8894	3	Y	-0-					3
02	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	398	1	8066	3	Y	-0-					3
03	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	3			Y	-0-					3
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	473	1	7118	3	Y	-0-					3
*05	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	446	1	7862	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
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					38
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-	38	1			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-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
12	2418	X	1804	-0-	-614	-0-	127	1	1677	3	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1868	-0-	-54	-0-	100	1	1768	3	Y	-0-					-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	110	1	1561	3	Y	-0-					-0-
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	168	1	2388	3	Y	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	139	1	2114	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
*05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	162	1	2462	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*09	6870	X	6739	-0-	-131	-0-	606	1	6133	3	Y	-0-	111	7			-0-
10	7099	X	6742	-0-	-357	-0-	581	1	5973	3	Y	171	158	1			13
							188	9									
11	6870	X	6240	-0-	-630	-0-	560	1	5680	3	Y	-0-					13
12	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	582	1	6625	3	Y	-0-					13
01	6975	X	6316	-0-	-659	-0-	583	1	5733	3	Y	-0-					13
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	528	1	5986	3	Y	-0-					13
03	7192	X	6780	-0-	-412	-0-	6780	3			Y	-0-					13
04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	561	1	6085	3	Y	-0-					13
05	6851	X	6755	-0-	-96	-0-	582	1	6173	3	Y	-0-					13

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

12	11656	X	10334	-0-	-1322	-0-	730	1	9604	3	Y	-0-					-0-
01	10695	X	9623	-0-	-1072	-0-	517	1	9106	3	Y	-0-					-0-
02	9660	X	8462	-0-	-1198	-0-	558	1	7904	3	Y	-0-					-0-
03	10323	X	9416	-0-	-907	-0-	620	1	8796	3	Y	-0-					-0-
04	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	565	1	8608	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	9548	X	9294	-0-	-254	-0-	575	1	8718	3	Y	1					1
							1	9									

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

12	3441	X	3281	-0-	-160	-0-	3281	3			N	-0-					37
01	3441	X	3226	-0-	-215	-0-	3194	3	32	9	N	29	47	1			19
02	3024	X	2804	-0-	-220	-0-	2804	3			N	-0-					19
03	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	3037	3			N	-0-					19
04	3240	X	2756	-0-	-484	-0-	2756	3			N	-0-					19
05	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3239	3			N	-0-					19

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	145	1	1900	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	104	1	1825	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1732	-0-	-88	-0-	115	1	1617	3	Y	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1960	3	Y	-0-					-0-
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	160	1	2433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3100	N	3309	-0-	209	209	204	1	3104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1829	N	1417	-0-	-412	-0-	53	1	1338	3	Y	24	39	1			22
							26	9									
01	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	66	1	1349	3	Y	-0-					22
02	1288	N	1235	-0-	-53	-0-	48	1	1187	3	Y	-0-	22	1			-0-
03	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	55	1	1354	3	Y	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	1417	3	Y	-0-					-0-
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	52	1	1486	3	Y	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	206	1	2712	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	146	1	2576	3	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2375	-0-	-89	-0-	157	1	2218	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2604	-0-	-124	-0-	171	1	2433	3	Y	-0-					-0-
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	144	1	2190	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2510	-0-	-125	-0-	156	1	2354	3	Y	-0-					-0-

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
12	9796	X	6657	-0-	-3139	-0-	400	1	6253	3	Y	4					18
							4	9									
01	9796	X	5698	-0-	-4098	-0-	300	1	5388	3	Y	9					27
							10	9									
02	6440	X	5096	-0-	-1344	-0-	257	1	4798	3	Y	37	52	1			12
							41	9									
03	6758	X	6287	-0-	-471	-0-	326	1	5961	3	Y	-0-					12
04	DLQ G-10		5921	-0-	5921	5921	318	1	5599	3	Y	4					16
							4	9									
05	DLQ G-10		6355	-0-	6355	12276	339	1	6016	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
12	3100	N	3093	-0-	-7	36	166	1	2927	3	Y	-0-					-0-
01	3099	X	3063	-0-	-36	-0-	164	1	2899	3	Y	-0-					-0-
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	145	1	2567	3	Y	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	174	1	2980	3	Y	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	171	1	2991	3	Y	-0-					-0-
*05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	155	1	3157	3	Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	276	1	2075	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1501	-0-	-700	-0-	177	1	1324	3	Y	-0-					-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	254	1	2021	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	245	1	1943	3	Y	4					4
							4	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	200	1	1570	3	Y	-0-					4
05	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	222	1	1874	3	Y	-0-					4

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	1					1
							1	9									

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

12	SWR 10		5951	-0-	5951	32865	5951	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		4471	-0-	4471	37336	4471	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		4426	-0-	4426	41762	919	1	3507	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10		5754	-0-	5754	47516	5754	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		6340	-0-	6340	53856	913	1	5427	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		6235	-0-	6235	60091	937	1	5298	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

12	899	X	769	-0-	-130	-0-	54	1	715	3	Y	-0-					-0-
01	887	X	887	-0-	-0-	-0-	48	1	839	3	Y	-0-					-0-
02	755	X	755	-0-	-0-	-0-	50	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	66	1	937	3	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	56	1	854	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	806	N	676	-0-	-130	-0-	41	1	634	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
12	2883	X	1430	-0-	-1453	-0-	77	1	1353	3	Y	-0-					-0-
01	2697	X	1552	-0-	-1145	-0-	83	1	1469	3	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1146	-0-	-1290	-0-	58	1	1022	3	Y	60					60
							66	9									
03	2511	X	1340	-0-	-1171	-0-	74	1	1266	3	Y	-0-					60
04	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	73	1	1282	3	Y	-0-					60
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	68	1	1393	3	Y	-0-					60

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
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	28	-0-	-127	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	38	-0-	-130	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	88	1	1557	3	Y	16	7	1			13
							18	9									
01	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	82	1	1466	3	Y	1	13	1			1
							1	9									
02	1568	N	1467	-0-	-101	-0-	78	1	1389	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	89	1	1519	3	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	3	Y	-0-					-0-
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	76	1	1543	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
12	1271	N	389	-0-	-882	-0-	18	1	328	3	Y	39	16	1			35
							43	9									
01	1085	N	415	-0-	-670	-0-	22	1	382	3	Y	10	38	1			7
							11	9									
02	504	N	349	-0-	-155	-0-	19	1	330	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	20	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	53	1	936	3	Y	-0-					-0-
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	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
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	114	1	2919	3	Y	9					33
							10	9									
01	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	129	1	2622	3	Y	16					49
							18	9									
02	2884	X	2676	-0-	-208	-0-	104	1	2566	3	Y	5	50	1			4
							6	9									
03	3193	X	2890	-0-	-303	-0-	112	1	2778	3	Y	-0-					4
04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	116	1	2667	3	Y	9					13
							10	9									
05	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	94	1	2675	3	Y	7					20
							8	9									

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
12	1612	N	1063	-0-	-549	-0-	39	1	999	3	Y	23	39	1			23
							25	9									
01	1364	N	515	-0-	-849	-0-	24	1	487	3	Y	4					27
							4	9									
02	1232	N	1060	-0-	-172	-0-	41	1	1000	3	Y	17	36	1			8
							19	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	44	1	1095	3	Y	23					31
							25	9									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	53	1	1222	3	Y	13					44
							14	9									
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	3	Y	16					60
							18	9									

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

12	558	N	447	-0-	-111	-0-	22	1	425	3	N	-0-					2
01	527	N	459	-0-	-68	-0-	18	1	84	2	N	-0-					2
							357	3									
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	19	1	370	3	N	-0-	2	1			-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	444	2	N	13					13
							64	3	14	9							
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	372	2	2	9	N	2					15
05	434	N	309	-0-	-125	-0-	308	2	1	9	N	1					16

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	703	3	N	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	33	1	158	2	N	-0-					-0-
							673	3									
02	868	N	712	-0-	-156	-0-	35	1	677	3	N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	13	1	1078	2	N	-0-					-0-
							155	3									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	895	2	12	9	N	11					11
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					11

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

*09	8880	X	8127	-0-	-753	-0-	411	1	7716	3	N	-0-	13	7			-0-
10	8804	X	4511	-0-	-4293	-0-	87	1	4424	3	N	-0-					-0-
11	8490	X	6897	-0-	-1593	-0-	367	1	6530	3	N	-0-					-0-
12	8649	X	7908	-0-	-741	-0-	400	1	7508	3	N	-0-					-0-
01	8494	X	7994	-0-	-500	-0-	403	1	7591	3	N	-0-					-0-
02	7588	X	6471	-0-	-1117	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	7593	-0-	-312	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	402	1	6940	3	N	-0-					-0-
*05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	402	1	7328	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

12	1581	N	1323	-0-	-258	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
*05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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

12	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*05	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
*05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	775	N	583	-0-	-192	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	784	N	478	-0-	-306	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	806	N	553	-0-	-253	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

12	1085	N	872	-0-	-213	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

12	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					20
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					20
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					20
03	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	2481	2			N	-0-					20
04	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	2428	2			N	-0-					20
*05	2604	N	2384	-0-	-220	-0-	2384	2			N	-0-					20

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

12	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*05	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

12	2945	X	2643	-0-	-302	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2405	-0-	-540	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
*05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

12	3100	N	3221	-0-	121	824	3221	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3769	-0-	669	1493	3769	2			N	-0-					-0-
02	5172	X	3679	-0-	-1493	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
*05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1315	-0-	-390	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*05	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*05	961	N	391	-0-	-570	-0-	391	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-

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
12	1364	X	1122	-0-	-242	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1028	-0-	-120	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	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
12	2821	X	2509	-0-	-312	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2754	-0-	-67	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2585	-0-	-85	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	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
12	2604	N	1832	-0-	-772	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1343	-0-	-1168	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	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
12	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6247	2	25	9	N	23					160
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6359	2	31	9	N	28	167	0			21
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5589	2	83	9	N	75					96
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5562	2	40	9	N	36					132
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5598	2	51	9	N	46	171	0			7
*05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5455	2	25	9	N	23					30

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
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	560	N	493	-0-	-67	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 WELL #: 2 RRCID -> 062940 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 8158 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P&A 02/12/15

HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	155	1	582	2	N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	992	N	890	-0-	-102	-0-	157	1	733	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	838	-0-	-247	-0-	176	1	662	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	2	N	-0-					7
01	155	N	23	-0-	-132	-0-	3	1	20	2	N	-0-					7
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					7
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					7
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3101	-0-	1	238	486	1	2615	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	455	1	2593	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2289	-0-	-511	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	10	1	2499	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2361	-0-	-639	-0-	10	1	2351	2	N	-0-					-0-
*05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	390	1	2095	2	N	-0-					44
01	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	369	1	2099	2	N	-0-					44
02	2296	N	1797	-0-	-499	-0-	1797	3			N	-0-	44	7			-0-
03	2480	N	1908	-0-	-572	-0-	8	1	1900	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	1834	-0-	-566	-0-	8	1	1826	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	179	1	1121	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	179	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	954	-0-	-278	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	7	1	1004	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	8	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	127	1	632	2	N	-0-					-0-
01	930	N	746	-0-	-184	-0-	121	1	625	2	N	-0-					-0-
02	784	N	541	-0-	-243	-0-	26	1	515	2	N	-0-					-0-
03	744	N	629	-0-	-115	-0-	28	1	601	2	N	-0-					-0-
04	720	N	548	-0-	-172	-0-	24	1	524	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	160	1	1215	2	N	12					68
							13	9									
01	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	151	1	1098	2	N	18					86
							20	9									
02	1148	N	950	-0-	-198	-0-	936	2	14	9	N	13					99
03	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	3	1	1116	2	N	15					114
							17	9									
04	1230	N	963	-0-	-267	-0-	3	1	951	2	N	8					122
							9	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
12	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	373	1	1239	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	373	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	208	-0-	-1332	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	657	-0-	-955	-0-	4	1	653	2	N	-0-					-0-
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	27	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	486	1	2428	2	N	6					28
							7	9									
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	451	1	2334	2	N	2					30
							2	9									
02	2632	N	2023	-0-	-609	-0-	97	1	1926	2	N	-0-					30
03	2914	N	2404	-0-	-510	-0-	106	1	2298	2	N	-0-					30
04	2700	N	2227	-0-	-473	-0-	98	1	2129	2	N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		2284	-0-	2284	2284	2284	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2524	-0-	2524	4808	10	1	2514	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2353	-0-	2353	7161	10	1	2343	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7161					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	85	1	280	2	N	2					20
							2	9									
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	92	1	283	2	N	-0-					20
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	2	1	185	2	N	-0-					20
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	3	1	246	2	N	-0-					20
04	360	N	240	-0-	-120	-0-	3	1	237	2	N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3	14	1			8
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	416	2	20	9	Y	18					26
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	Y	2	26	1			2
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					3
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2636	2	6	9	Y	5	27	1			15
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2887	2	11	9	Y	10					25
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2017	2	2	9	Y	2	25	1			2
03	2418	N	2210	-0-	-208	-0-	2210	2			Y	-0-					2
04	2340	N	1594	-0-	-746	-0-	1593	2	1	9	Y	1					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	416	1	3896	2	N	6					171
							7	9									
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	421	1	4169	2	N	1					172
							1	9									
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	88	1	3418	2	N	-0-					172
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	98	1	3718	2	N	24					196
							26	9									
*04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	95	1	3942	2	N	26					222
							29	9									
*05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					222

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 2 RRCID -> 083851 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4371 - 4375

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

12	1550	X	1531	-0-	-19	-0-	175	1	1356	2	N	-0-					23
*01	1550	X	1501	-0-	-49	-0-	172	1	1322	2	N	6					29
							7	9									
02	1400	X	1190	-0-	-210	-0-	45	1	1145	2	N	-0-					29
03	1519	X	1218	-0-	-301	-0-	48	1	1170	2	N	-0-					29
04	1470	X	1151	-0-	-319	-0-	45	1	1106	2	N	-0-					29
*05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					29

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1488	X	1133	-0-	-355	-0-	200	1	933	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1120	-0-	-337	-0-	236	1	884	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	786	-0-	-530	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	839	-0-	-618	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	775	-0-	-635	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

12	1240	N	758	-0-	-482	-0-	119	1	639	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	620	-0-	-775	-0-	93	1	527	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	543	-0-	-661	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	0	W	509	-0-	509	509	2	1	507	2	N	-0-					-0-
04	0	W	524	-0-	524	1033	2	1	522	2	N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1033					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	662	X	662	-0-	-0-	-0-	77	1	585	2	N	-0-			-0-
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	76	1	553	2	N	-0-			-0-
02	616	X	511	-0-	-105	-0-	511	2			N	-0-			-0-
03	682	X	519	-0-	-163	-0-	1	1	518	2	N	-0-			-0-
04	660	X	465	-0-	-195	-0-	1	1	464	2	N	-0-			-0-
*05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	160	1	1212	2	N	-0-			-0-
01	1364	X	1277	-0-	-87	-0-	154	1	1123	2	N	-0-			-0-
02	1260	X	979	-0-	-281	-0-	979	2			N	-0-			-0-
03	1395	X	1032	-0-	-363	-0-	3	1	1029	2	N	-0-			-0-
04	1350	X	912	-0-	-438	-0-	2	1	910	2	N	-0-			-0-
*05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	2325	X	1793	-0-	-532	-0-	316	1	1477	2	N	-0-			-0-
01	2263	X	1812	-0-	-451	-0-	381	1	1431	2	N	-0-			-0-
02	2044	X	1278	-0-	-766	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
*03	2263	X	1506	-0-	-757	-0-	1483	2	23	9	N	21			21
04	2160	X	1261	-0-	-899	-0-	1261	2			N	-0-			21
*05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			21

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
02	622	X	622	-0-	-0-	-0-	24	1	598	2	N	-0-			-0-
03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	2	N	-0-			-0-
*04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	2	N	-0-			-0-
*05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	T. A.		862	-0-	862	3178	105	1	757	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		15	-0-	15	3193	2	1	13	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		843	-0-	843	4036	107	1	736	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		62	-0-	62	4098	62	3			N	-0-					-0-
04	4098	X	-0-	-0-	-4098	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	2759	X	980	-0-	-1779	-0-	980	2			N	-0-					16
01	2759	X	1657	-0-	-1102	-0-	1657	2			N	-0-					16
02	1820	X	1388	-0-	-432	-0-	1388	2			N	-0-					16
03	1953	X	1367	-0-	-586	-0-	1367	2			N	-0-					16
04	1620	X	34	-0-	-1586	-0-	34	2			N	-0-					16
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					16

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
12	4185	X	4173	-0-	-12	-0-	86	1	3917	2	Y	3					35
							167	3	3	9							
01	4185	X	4002	-0-	-183	-0-	98	1	3777	2	Y	8					43
							118	3	9	9							
02	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	101	1	5509	2	Y	2					45
							135	3	2	9							
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	113	1	4624	2	Y	1					46
							366	3	1	9							
*04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	101	1	3737	2	Y	-0-					46
							639	3									
05	6355	X	3698	-0-	-2657	-0-	116	1	3017	2	Y	-0-					46
							565	3									

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 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
12	3100	N	3028	-0-	-72	108	116	1	2793	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
01	2693	N	2585	-0-	-108	-0-	116	1	2394	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	105	1	2014	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
03	2356	X	1310	-0-	-1046	-0-	71	1	1148	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
*04	2280	X	1355	-0-	-925	-0-	83	1	1086	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
05	2356	X	1402	-0-	-954	-0-	64	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							211	3									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 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
12	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	116	1	7728	2	Y	12					75
							330	3	13	9							
01	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	116	1	7482	2	Y	17					92
							233	3	19	9							
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	105	1	6535	2	Y	5					97
							160	3	6	9							
03	7998	X	6879	-0-	-1119	-0-	116	1	6263	2	Y	4					101
							496	3	4	9							
*04	7740	X	6047	-0-	-1693	-0-	113	1	5067	2	Y	-0-					101
							867	3									
05	7998	X	6963	-0-	-1035	-0-	116	1	5767	2	Y	-0-					101
							1080	3									

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	41	1	29	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	41	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
02	36	N	15	-0-	-21	-0-	8	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	94	1	1418	2	Y	1					21
							61	3	1	9							
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	105	1	760	2	Y	1					22
							24	3	1	9							
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	98	1	906	2	Y	2					24
							22	3	2	9							
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	94	1	913	2	Y	-0-					24
							72	3									
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	Y	-0-					24
							134	3									
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	90	1	521	2	Y	-0-					24
							98	3									

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

12	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10243	2	438	3	Y	-0-					-0-
01	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10118	2	315	3	Y	-0-					-0-
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9215	2	225	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9105	2	722	3	Y	-0-					-0-
*04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	7968	2	1363	3	Y	-0-					-0-
*05	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	7847	2	1470	3	Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 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
12	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	116	1	7831	2	Y	6			173
							334	3	7	9					
01	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	116	1	7619	2	Y	14			187
							237	3	15	9					
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	105	1	6188	2	Y	1			188
							151	3	1	9					
03	8525	X	6273	-0-	-2252	-0-	116	1	5705	2	Y	-0-			188
							452	3							
*04	8250	X	5769	-0-	-2481	-0-	109	1	4833	2	Y	-0-			188
							827	3							
05	8277	X	7065	-0-	-1212	-0-	116	1	5853	2	Y	-0-			188
							1096	3							

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

12	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	12673	2	541	3	Y	-0-			-0-
01	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12369	2	386	3	Y	-0-			-0-
02	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	10850	2	265	3	Y	-0-			-0-
03	13485	X	11633	-0-	-1852	-0-	10779	2	854	3	Y	-0-			-0-
*04	12930	X	10812	-0-	-2118	-0-	9233	2	1579	3	Y	-0-			-0-
05	13206	X	10389	-0-	-2817	-0-	8750	2	1639	3	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

12	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7063	2	302	3	Y	1			61
							1	9							
01	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	6898	2	215	3	Y	1			62
							1	9							
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5843	2	143	3	Y	2			64
							2	9							
03	7099	X	6800	-0-	-299	-0-	6301	2	499	3	Y	-0-			64
*04	6870	X	5987	-0-	-883	-0-	5112	2	875	3	Y	-0-			64
05	7099	X	5960	-0-	-1139	-0-	5020	2	940	3	Y	-0-			64

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5480	2	234	3	Y	-0-			-0-
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	4925	2	154	3	Y	-0-			-0-
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4115	2	101	3	Y	-0-			-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5136	2	407	3	Y	-0-			-0-
*04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4062	2	695	3	Y	-0-			-0-
*05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	5374	2	1006	3	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	116	1	2009	2	Y	-0-			-0-
							86	3							
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	116	1	2009	2	Y	-0-			-0-
							63	3							
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	101	1	1713	2	Y	-0-			-0-
							42	3							
03	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	116	1	1748	2	Y	-0-			-0-
							139	3							
*04	2130	N	1887	-0-	-243	-0-	113	1	1515	2	Y	-0-			-0-
							259	3							
05	2046	N	1627	-0-	-419	-0-	113	1	1275	2	Y	-0-			-0-
							239	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 10744

*06	480 X	243	-0-	-237	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					21
*07	434 X	101	-0-	-333	-0-	12	1	89	2	Y	-0-					21
*08	279 X	15	-0-	-264	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					21
*09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	60	1	234	2	Y	-0-					21
						6	3									
*10	279 X	193	-0-	-86	-0-	116	1	70	2	Y	-0-					21
						7	3									
*11	240 X	32	-0-	-208	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					21
						3	3									
*12	371 X	371	-0-	-0-	-0-	116	1	243	2	Y	2					23
						10	3	2	9							
*01	310 X	262	-0-	-48	-0-	90	1	163	2	Y	4					27
						5	3	4	9							
*02	280 X	150	-0-	-130	-0-	105	1	42	2	Y	2					29
						1	3	2	9							
*03	372 X	181	-0-	-191	-0-	30	1	140	2	Y	-0-					29
						11	3									
*04	360 X	44	-0-	-316	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					29
						5	3									
05	372 X	223	-0-	-149	-0-	45	1	150	2	Y	-0-					29
						28	3									

LINN OPERATING, INC. 501545
SHOVLIN WELL #: 2 RRCID -> 236911 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10320 - 10346

12	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	690	1	296	2	N	13					59
						14	9									
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					59
02	3164 X	32	-0-	-3132	-0-	32	2			N	-0-					59
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					59
04	3390 X	678	-0-	-2712	-0-	493	1	185	2	N	-0-					59
*05	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	993	1	68	2	N	-0-					59

SHOVLIN WELL #: 1 RRCID -> 253321 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8934 - 10158

12	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1099	1	297	2	N	6	10	7			6
						7	9									
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					6
02	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					6
03	837 X	454	-0-	-383	-0-	69	1	385	2	N	-0-					6
04	1350 X	557	-0-	-793	-0-	445	1	112	2	N	-0-					6
05	1395 X	764	-0-	-631	-0-	743	1	21	2	N	-0-					6

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
12	DLQ G-10		686	-0-	686	1996	157	1	529	2	Y	-0-					9
01	DLQ G-10		681	-0-	681	2677	156	1	525	2	Y	-0-					9
02	2700	N	545	-0-	-2155	522	125	1	420	2	Y	-0-					9
03	1077	N	555	-0-	-522	-0-	127	1	428	2	Y	-0-					9
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					9
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

12	DLQ G-10		152	-0-	152	442	35	1	117	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10		151	-0-	151	593	35	1	116	2	Y	-0-					8
02	714	N	121	-0-	-593	-0-	28	1	93	2	Y	-0-					8
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	28	1	95	2	Y	-0-					8
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					8
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

12	DLQ G-10		762	-0-	762	2216	175	1	587	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		757	-0-	757	2973	174	1	583	2	Y	-0-					4
02	2700	N	606	-0-	-2094	879	139	1	467	2	Y	-0-					4
03	1496	N	617	-0-	-879	-0-	141	1	476	2	Y	-0-					4
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

12	DLQ G-10		782	-0-	782	2275	179	1	603	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		777	-0-	777	3052	178	1	599	2	Y	-0-					3
02	2700	N	621	-0-	-2079	973	142	1	479	2	Y	-0-					3
03	1606	N	633	-0-	-973	-0-	145	1	488	2	Y	-0-					3
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					3
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					4
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					4
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					4
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					4
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	1133	2			Y	-0-					4
01	1519	N	822	-0-	-697	-0-	822	2			Y	-0-					4
02	1372	N	551	-0-	-821	-0-	551	2			Y	-0-					4
03	1147	N	478	-0-	-669	-0-	478	2			Y	-0-					4
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					4
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

12	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	672	X	493	-0-	-179	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	744	X	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	720	X	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	744	X	555	-0-	-189	-0-	555	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

12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					21
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	96	2	14	9	Y	13					34
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			Y	-0-					34
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					34
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					34
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					34

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

12	4960	X	3720	-0-	-1240	-0-	3720	2			Y	-0-					136
01	4960	X	3676	-0-	-1284	-0-	3676	2			Y	-0-					136
02	4480	X	3264	-0-	-1216	-0-	3264	2			Y	-0-					136
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					136
04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					136
*05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4808	2	11	9	Y	10					146

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
12	1302	X	404	-0-	-898	-0-	404	2			Y	-0-					37
01	1023	X	432	-0-	-591	-0-	432	2			Y	-0-	9	1			28
02	476	X	372	-0-	-104	-0-	371	2	1	9	Y	1					29
03	527	X	431	-0-	-96	-0-	16	1	414	2	Y	1					30
							1	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	70	1	418	2	Y	-0-					30
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	64	1	379	2	Y	1					31
							1	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

12	4495	X	3389	-0-	-1106	-0-	74	1	3315	2	Y	-0-					5
01	4495	X	2891	-0-	-1604	-0-	45	1	2846	2	Y	-0-					5
02	4060	X	921	-0-	-3139	-0-	15	1	906	2	Y	-0-					5
03	4495	X	1075	-0-	-3420	-0-	19	1	1055	2	Y	1					6
							1	9									
04	3630	X	1811	-0-	-1819	-0-	32	1	1779	2	Y	-0-					6
05	3379	X	1866	-0-	-1513	-0-	34	1	1829	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

12	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	139	1	1462	2	N	-0-					-0-
01	831	X	831	-0-	-0-	-0-	160	1	671	2	N	-0-					-0-
02	595	X	595	-0-	-0-	-0-	229	1	366	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	23	-0-	-1589	-0-	10	1	13	2	N	-0-					-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	253	1	2612	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	1510	-0-	-102	-0-	155	1	1355	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 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
12	6169	X	4771	-0-	-1398	-0-	287	1	4482	2	Y	2					101
							2	9									
01	6014	X	5026	-0-	-988	-0-	416	1	4610	2	Y	-0-					101
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	431	1	4613	2	Y	-0-					101
03	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	525	1	5761	2	Y	-0-					101
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	545	1	6197	2	Y	72					173
							79	9									
*05	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	729	1	7604	2	Y	5					178
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 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
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 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
12	10416	X	6743	-0-	-3673	-0-	362	1	6340	2	Y	37	65	1			32
							41	9									
01	10416	X	10293	-0-	-123	-0-	639	1	9654	2	Y	-0-					32
02	9772	X	6002	-0-	-3770	-0-	409	1	5593	2	Y	-0-					32
03	10819	X	4540	-0-	-6279	-0-	278	1	4262	2	Y	-0-					32
04	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	661	1	10616	2	Y	-0-					32
*05	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	1248	1	18097	2	Y	72	62	1			42
							79	9									

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	337	1	5259	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3696	-0-	596	596	306	1	3390	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3241	-0-	441	1037	277	1	2964	2	Y	-0-					-0-
03	3474	X	2437	-0-	-1037	-0-	204	1	2233	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	1244	-0-	-4186	-0-	100	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	1477	-0-	-4134	-0-	129	1	1348	2	Y	-0-					-0-

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
12	9300	X	6866	-0-	-2434	-0-	370	1	6479	2	Y	15	26	1			13
							17	9									
01	9300	X	8201	-0-	-1099	-0-	509	1	7692	2	Y	-0-					13
02	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	613	1	8382	2	Y	-0-					13
03	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	600	1	9193	2	Y	-0-					13
04	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	555	1	8909	2	Y	-0-					13
*05	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	660	1	9566	2	Y	27	24	1			16
							30	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
12	5332	X	3673	-0-	-1659	-0-	198	1	3475	2	Y	-0-					1
01	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	326	1	4928	2	Y	-0-					1
02	4984	X	4784	-0-	-200	-0-	326	1	4458	2	Y	-0-					1
03	5518	X	5352	-0-	-166	-0-	328	1	5024	2	Y	-0-					1
04	5340	X	4394	-0-	-946	-0-	258	1	4136	2	Y	-0-					1
05	5301	X	3924	-0-	-1377	-0-	253	1	3671	2	Y	-0-					1

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	5208	X	3172	-0-	-2036	-0-	171	1	3001	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4395	-0-	-658	-0-	273	1	4122	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4115	-0-	-365	-0-	280	1	3835	2	Y	-0-					-0-
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	302	1	4633	2	Y	-0-					-0-
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	344	1	5527	2	Y	-0-					-0-
*05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	297	1	4308	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

12	1209	N	686	-0-	-523	-0-	37	1	649	2	Y	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	70	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	70	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	62	1	947	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	915	-0-	-165	-0-	54	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	885	-0-	-262	-0-	57	1	828	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

12	14725	X	7559	-0-	-7166	-0-	408	1	7151	2	Y	-0-					-0-
01	14725	X	11262	-0-	-3463	-0-	699	1	10563	2	Y	-0-					-0-
02	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	978	1	13383	2	Y	-0-					-0-
03	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	869	1	13317	2	Y	-0-					-0-
04	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	719	1	11546	2	Y	-0-					-0-
05	13485	X	9034	-0-	-4451	-0-	583	1	8451	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

12	11315	X	5449	-0-	-5866	-0-	292	1	5118	2	Y	35	59	1			30
							39	9									
01	11315	X	9256	-0-	-2059	-0-	575	1	8681	2	Y	-0-					30
02	10220	X	8253	-0-	-1967	-0-	562	1	7691	2	Y	-0-					30
03	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	520	1	7979	2	Y	-0-					30
04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	504	1	8087	2	Y	-0-					30
05	8277	X	5858	-0-	-2419	-0-	374	1	5428	2	Y	51	51	1			30
							56	9									

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

12	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	691	1	12103	2	Y	17	31	1			15
							19	9									
01	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	884	1	13348	2	Y	-0-					15
02	9296	X	7423	-0-	-1873	-0-	506	1	6917	2	Y	-0-					15
03	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	1084	1	16622	2	Y	-0-					15
04	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	908	1	14589	2	Y	-0-					15
05	14229	X	13213	-0-	-1016	-0-	851	1	12336	2	Y	24	25	1			14
							26	9									

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	213	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	412	1	1734	2	N	-0-					-0-
02	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	387	1	617	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	45	-0-	-2435	-0-	20	1	25	2	N	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	107	1	2868	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1435	-0-	-1045	-0-	148	1	1287	2	N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 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
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	81	1	1267	2	Y	-0-					4
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	130	1	1441	2	Y	-0-					4
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	115	1	1229	2	Y	-0-					4
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	120	1	1314	2	Y	-0-					4
04	1500	N	939	-0-	-561	-0-	76	1	863	2	Y	-0-					4
05	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	113	1	1177	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	112	1	1750	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	152	1	1681	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1611	-0-	-97	-0-	138	1	1473	2	Y	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	164	1	1799	2	Y	-0-					-0-
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	156	1	1777	2	Y	-0-					-0-
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	181	1	1893	2	Y	-0-					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) //CONT.// 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 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
12	1674	#	1037	-0-	-637	-0-	63	1	974	2	Y	-0-			-0-
01	1457	#	1153	-0-	-304	-0-	95	1	1058	2	Y	-0-			-0-
02	1694	R	1694	-0-	-0-	-0-	145	1	1549	2	Y	-0-			-0-
03	2088	R	2088	-0-	-0-	-0-	174	1	1914	2	Y	-0-			-0-
*04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	384	1	4365	2	Y	-0-			-0-
*05	3720		4932	-0-	1212	1212	432	1	4500	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

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

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

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	369	1	2972	2	Y	6					27
							7	9									
01	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	396	1	2888	2	Y	10	17	1			20
							11	9									
02	3220	X	2206	-0-	-1014	-0-	290	1	1907	2	Y	8	14	1			14
							9	9									
03	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	443	1	2874	2	Y	20	19	1			15
							22	9									
04	3450	X	2346	-0-	-1104	-0-	368	1	1970	2	Y	7					22
							8	9									
05	3348	X	2136	-0-	-1212	-0-	274	1	1845	2	Y	15	12	1			25
							17	9									

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
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	48	1	385	2	Y	-0-					47
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	56	1	410	2	Y	-0-	2	1			45
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	58	1	382	2	Y	-0-	3	1			42
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	51	1	330	2	Y	-0-	2	1			40
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	63	1	339	2	Y	-0-					40
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	378	2	Y	-0-	2	1			38

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
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	739	1	1936	2	N	-0-					112
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	837	1	1731	2	N	7					119
							8	9									
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	696	1	1664	2	N	3					122
							3	9									
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	593	1	1564	2	N	-0-					122
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	417	1	1544	2	N	-0-					122
*05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	707	1	1571	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
12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					80
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	1188	1	1590	2	N	-0-					80
02	1232	X	1148	-0-	-84	-0-	1148	2			N	-0-					80
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					80
04	2700	X	2402	-0-	-298	-0-	2402	2			N	-0-					80
05	2790	X	1354	-0-	-1436	-0-	1354	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	120	1	1605	2	Y	29	48	1			33
							32	9									
01	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	96	1	1490	2	Y	21	36	1			18
							23	9									
02	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	93	1	1336	2	Y	13	22	1			9
							14	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	107	1	1590	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
04	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	113	1	1502	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
*05	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	112	1	1554	2	Y	12	16	1			5
							13	9									

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	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

12	DLQ G-10		1899	-0-	1899	5532	114	1	1785	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1863	-0-	1863	7395	112	1	1751	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1397	-0-	1397	8792	84	1	1313	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	779	-0-	-1321	7471	47	1	732	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1467	-0-	-1533	5938	88	1	1379	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1736	-0-	-1364	4574	104	1	1632	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

12	DLQ G-10		1353	-0-	1353	4545	81	1	1272	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1346	-0-	1346	5891	80	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1372	-0-	1372	7263	82	1	1290	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	1577	-0-	-523	6740	95	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	867	-0-	-2133	4607	52	1	815	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1055	-0-	-2045	2562	64	1	991	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

12	DLQ G-10		739	-0-	739	2178	45	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		745	-0-	745	2923	45	1	700	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		599	-0-	599	3522	36	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	690	-0-	-1410	2112	42	1	648	2	Y	-0-					-0-
04	2500	N	388	-0-	-2112	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
12	DLQ G-10		989	-0-	989	3066	59	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		981	-0-	981	4047	58	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		919	-0-	919	4966	55	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	1190	-0-	-910	4056	72	1	1118	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	728	-0-	-2272	1784	44	1	684	2	Y	-0-					-0-
*05	2795	N	1011	-0-	-1784	-0-	60	1	951	2	Y	-0-					-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
12	DLQ G-10		444	-0-	444	1371	27	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		434	-0-	434	1805	26	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		380	-0-	380	2185	22	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	579	-0-	-1521	664	35	1	544	2	Y	-0-					-0-
04	1059	N	395	-0-	-664	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	-0-					-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
12	DLQ G-10		1240	-0-	1240	5107	74	1	1166	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1266	-0-	1266	6373	76	1	1190	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		428	-0-	428	6801	26	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	7045	X	244	-0-	-6801	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	1271	X	496	-0-	-775	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		329	-0-	329	441	20	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	777	X	336	-0-	-441	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-					-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	2	Y	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 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
12	DLQ G-10		1614	-0-	1614	5152	97	1	1517	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1631	-0-	1631	6783	98	1	1533	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1359	-0-	1359	8142	82	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	1198	-0-	-902	7240	72	1	1126	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1136	-0-	-1864	5376	68	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1444	-0-	-1656	3720	87	1	1357	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 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
12	DLQ G-10		758	-0-	758	2256	46	1	712	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		753	-0-	753	3009	45	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		779	-0-	779	3788	47	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	787	-0-	-1313	2475	47	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1033	-0-	-1967	508	62	1	971	2	Y	-0-					-0-
*05	1831	N	1323	-0-	-508	-0-	79	1	1244	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 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
12	DLQ G-10		1140	-0-	1140	3332	69	1	1071	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1154	-0-	1154	4486	70	1	1084	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		709	-0-	709	5195	43	1	666	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	573	-0-	-1527	3668	34	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	957	-0-	-2043	1625	58	1	899	2	Y	-0-					-0-
*05	2936	N	1311	-0-	-1625	-0-	78	1	1233	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 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
12	DLQ G-10		1133	-0-	1133	3342	68	1	1065	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1213	-0-	1213	4555	73	1	1140	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1518	-0-	1518	6073	91	1	1427	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	1059	-0-	-1041	5032	64	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	700	-0-	-2300	2732	42	1	658	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	911	-0-	-2189	543	54	1	857	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 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
12	DLQ G-10		1520	-0-	1520	3363	91	1	1429	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1483	-0-	1483	4846	89	1	1394	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1437	-0-	1437	6283	86	1	1351	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	1712	-0-	-388	5895	102	1	1610	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1243	-0-	-1757	4138	75	1	1168	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1586	-0-	-1514	2624	95	1	1491	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 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
12	DLQ G-10		679	-0-	679	1837	41	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		724	-0-	724	2561	44	1	680	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		611	-0-	611	3172	37	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	449	-0-	-1651	1521	27	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	2101	N	580	-0-	-1521	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					-0-
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	Y	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		939	-0-	939	3206	56	1	883	2	Y	-0-					190
01	DLQ G-10		978	-0-	978	4184	58	1	920	2	Y	-0-					190
02	DLQ G-10		753	-0-	753	4937	46	1	707	2	Y	-0-					190
03	2100	N	862	-0-	-1238	3699	51	1	811	2	Y	-0-					190
04	3000	N	722	-0-	-2278	1421	43	1	679	2	Y	-0-					190
*05	2476	N	1055	-0-	-1421	-0-	64	1	991	2	Y	-0-					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
12	DLQ G-10		798	-0-	798	2800	48	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		876	-0-	876	3676	53	1	823	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		828	-0-	828	4504	50	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	709	-0-	-1391	3113	43	1	666	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	596	-0-	-2404	709	36	1	560	2	Y	-0-					-0-
*05	1494	N	785	-0-	-709	-0-	47	1	738	2	Y	-0-					-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
12	DLQ G-10		1107	-0-	1107	4860	66	1	1041	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1163	-0-	1163	6023	70	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		980	-0-	980	7003	59	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	1797	-0-	-303	6700	108	1	1689	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2578	-0-	-422	6278	155	1	2423	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2699	-0-	-401	5877	162	1	2537	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	1147	N	585	-0-	-562	-0-	30	1	555	3	N	-0-			-0-
01	620	N	565	-0-	-55	-0-	21	1	544	3	N	-0-			-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	3	N	-0-			-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	113	1	1227	3	N	-0-			-0-
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	97	1	1206	3	N	-0-			-0-
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	136	1	1268	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

12	682	N	510	-0-	-172	-0-	26	1	484	3	N	-0-			-0-
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	19	1	488	3	N	-0-			-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	30	1	398	3	N	-0-			-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	42	1	453	3	N	-0-			-0-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	N	-0-			-0-
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	53	1	489	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

12	248	X	219	-0-	-29	-0-	8	1	211	3	Y	-0-			-0-
01	248	X	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-			-0-
02	224	X	194	-0-	-30	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
03	248	X	210	-0-	-38	-0-	3	1	207	3	Y	-0-			-0-
04	210	X	204	-0-	-6	-0-	7	1	197	3	Y	-0-			-0-
*05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	3	Y	-0-			-0-

PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-			-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	15	1	241	3	N	-0-			-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	15	1	213	3	N	-0-			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	3	N	-0-			-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	N	-0-			-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

12	217	N	189	-0-	-28	-0-	3	1	186	3	N	-0-			-0-
01	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-			-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-			-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	3			N	-0-			-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	57	1	437	3	N	-0-			-0-
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	331	1	193	3	N	-0-			-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	150	1	656	3	N	-0-			-0-
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	345	1	620	3	N	-0-			-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	540	1	438	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

12	930	N	686	-0-	-244	-0-	231	1	455	3	N	-0-			-0-
01	992	N	689	-0-	-303	-0-	314	1	375	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	377	-0-	-631	-0-	117	1	260	3	N	-0-			-0-
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	178	1	438	3	N	-0-			-0-
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	186	1	398	3	N	-0-			-0-
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	235	1	387	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

12	589	N	496	-0-	-93	-0-	167	1	329	3	N	-0-			-0-
01	589	N	421	-0-	-168	-0-	192	1	229	3	N	-0-			-0-
02	560	N	363	-0-	-197	-0-	113	1	250	3	N	-0-			-0-
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	118	1	290	3	N	-0-			-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	117	1	249	3	N	-0-			-0-
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	158	1	260	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

12	651	N	348	-0-	-303	-0-	117	1	231	3	N	-0-			-0-
01	620	N	362	-0-	-258	-0-	165	1	197	3	N	-0-			-0-
02	532	N	408	-0-	-124	-0-	126	1	282	3	N	-0-			-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	123	1	302	3	N	-0-			-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	115	1	246	3	N	-0-			-0-
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	135	1	223	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

12	1178	N	805	-0-	-373	-0-	271	1	534	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	601	-0-	-608	-0-	274	1	327	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	111	-0-	-953	-0-	34	1	77	3	N	-0-			-0-
03	806	N	30	-0-	-776	-0-	9	1	21	3	N	-0-			-0-
04	570	N	150	-0-	-420	-0-	48	1	102	3	N	-0-			-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	51	1	83	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	775	N	529	-0-	-246	-0-	178	1	351	3	N	-0-			-0-
01	837	N	471	-0-	-366	-0-	215	1	256	3	N	-0-			-0-
02	756	N	431	-0-	-325	-0-	134	1	297	3	N	-0-			-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	144	1	356	3	N	-0-			-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	133	1	284	3	N	-0-			-0-
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	179	1	294	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

12	744	N	412	-0-	-332	-0-	139	1	273	3	N	-0-			-0-
01	775	N	619	-0-	-156	-0-	282	1	337	3	N	-0-			-0-
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	204	1	455	3	N	-0-			-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	217	1	534	3	N	-0-			-0-
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	288	1	613	3	N	-0-			-0-
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	363	1	598	3	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 #: 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
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	66	1	129	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	34	3	N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	17	1	43	3	N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	50	1	106	3	N	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	66	1	108	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	60	1	98	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	659	1	1300	3	N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	764	1	914	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	863	-0-	-705	-0-	267	1	596	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	820	-0-	-1133	-0-	237	1	583	3	N	-0-					-0-
*04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	860	1	1835	3	N	-0-					-0-
*05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	960	1	1580	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	65	1	128	3	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	86	1	103	3	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	48	1	107	3	N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	43	1	107	3	N	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	120	1	257	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

12	403	N	374	-0-	-29	-0-	19	1	355	3	N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	3	N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	31	1	333	3	N	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	N	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	33	1	311	3	N	-0-					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	1	1	668	3	N	-0-					-0-
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	37	1	610	3	N	-0-					-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

12	992	N	714	-0-	-278	-0-	240	1	474	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	778	-0-	-245	-0-	354	1	424	3	N	-0-					-0-
02	672	N	582	-0-	-90	-0-	180	1	402	3	N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	243	1	600	3	N	-0-					-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	237	1	504	3	N	-0-					-0-
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	319	1	526	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	680	-0-	-405	-0-	229	1	451	3	N	-0-			-0-
01	899	N	583	-0-	-316	-0-	266	1	317	3	N	-0-			-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	275	1	612	3	N	-0-			-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	273	1	674	3	N	-0-			-0-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	260	1	555	3	N	-0-			-0-
05	992	N	798	-0-	-194	-0-	301	1	497	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735

12	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	124	N	21	-0-	-103	-0-	7	1	14	3	N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	3			N	-0-			-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-			-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	387	3	N	-0-			-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	95	1	297	3	N	-0-			-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	3	N	-0-			-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	-0-			-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	-0-			-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	N	-0-			-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	22	1	275	3	N	-0-			-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	28	1	266	3	N	-0-			-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	806	1	292	3	N	-0-			-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	903	1	282	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	947	-0-	-61	-0-	707	1	240	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	661	-0-	-424	-0-	378	1	283	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	101	-0-	-1039	-0-	93	1	8	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 1A RRCID -> 063437 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 6525 PERF. N/A

12	217	N	180	-0-	-37	-0-	58	1	122	3	N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	45	1	110	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	3	N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	71	1	111	3	N	-0-					-0-
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	49	1	6	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 2 RRCID -> 064146 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	54	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	31	1	152	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	341	X	308	-0-	-33	-0-	12	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	330	-0-	-30	-0-	11	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	340	-0-	-32	-0-	6	1	334	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

12	279	N	149	-0-	-130	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
01	434	N	159	-0-	-275	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-					-0-
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1156	1	5	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	1354	1	182	3	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1124	1	176	3	N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1492	1	91	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	91	1	12	3	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	95	1	15	3	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	1	8	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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 #: 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
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	104	1	14	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	28	1	5	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
02	224	X	220	-0-	-4	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	246	-0-	-33	-0-	4	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	218	-0-	-52	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	233	-0-	-46	-0-	4	1	229	3	Y	-0-					-0-

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
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	76	1	1393	3	N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	40	1	1053	3	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	689	3	N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	89	1	964	3	N	-0-					-0-
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	113	1	1399	3	N	-0-					-0-
05	775	N	578	-0-	-197	-0-	56	1	522	3	N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 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
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	123	1	244	3	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	159	1	191	3	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	103	1	230	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	106	1	261	3	N	-0-					-0-
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	76	1	161	3	N	-0-					-0-
05	186	N	63	-0-	-123	-0-	24	1	39	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066120 COMPL. DATE 11/09/1973 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
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: C 1 RRCID -> 066156 COMPL. DATE 11/09/1973 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
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 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
12	217	X	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
02	196	X	185	-0-	-11	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	217	X	213	-0-	-4	-0-	3	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	200	-0-	-10	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	203	-0-	-14	-0-	3	1	200	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	3	N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	8	1	429	3	N	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	103	1	321	3	N	-0-					-0-
05	775	N	415	-0-	-360	-0-	12	1	403	3	N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

12	930	N	500	-0-	-430	-0-	168	1	332	3	N	-0-					-0-
01	806	N	456	-0-	-350	-0-	208	1	248	3	N	-0-					-0-
02	532	N	406	-0-	-126	-0-	126	1	280	3	N	-0-					-0-
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	125	1	308	3	N	-0-					-0-
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	120	1	256	3	N	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	188	1	310	3	N	-0-					-0-

PALAFOX -88- WELL #: 1 RRCID -> 067125 COMPL. DATE 03/16/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6885

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	671	X	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	3	Y	-0-					-0-
01	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
02	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	9	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	518	-0-	-142	-0-	18	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	682	X	585	-0-	-97	-0-	10	1	575	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	31	X	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	56	X	31	-0-	-25	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	60	X	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	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 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 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
12	279	X	238	-0-	-41	-0-	9	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	252	X	184	-0-	-68	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	209	-0-	-70	-0-	3	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	216	-0-	-24	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	229	-0-	-19	-0-	4	1	225	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 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
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	83	1	164	3	N	-0-					-0-
01	403	N	265	-0-	-138	-0-	121	1	144	3	N	-0-					-0-
02	336	N	239	-0-	-97	-0-	74	1	165	3	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	76	1	188	3	N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	82	1	175	3	N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	92	1	151	3	N	-0-					-0-

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
12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	19	1	479	3	Y	-0-					-0-
01	496	X	474	-0-	-22	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
02	448	X	383	-0-	-65	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	496	X	458	-0-	-38	-0-	7	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	391	-0-	-89	-0-	13	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	323	-0-	-173	-0-	5	1	318	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	741	-0-	-375	-0-	28	1	713	3	Y	-0-					-0-
01	1116	X	732	-0-	-384	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
02	896	X	632	-0-	-264	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
03	837	X	677	-0-	-160	-0-	11	1	666	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	705	-0-	-15	-0-	24	1	681	3	Y	-0-					-0-
05	744	X	732	-0-	-12	-0-	12	1	720	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 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
12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	308	X	297	-0-	-11	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
03	341	X	339	-0-	-2	-0-	5	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	316	-0-	-44	-0-	11	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	331	-0-	-41	-0-	6	1	325	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	443	X	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
03	434	X	345	-0-	-89	-0-	5	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	392	-0-	-28	-0-	13	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	335	-0-	-99	-0-	6	1	329	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	376	-0-	-89	-0-	14	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	372	-0-	-93	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
02	420	X	345	-0-	-75	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	465	X	356	-0-	-109	-0-	6	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	344	-0-	-46	-0-	12	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	337	-0-	-35	-0-	6	1	331	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 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
12	403	X	266	-0-	-137	-0-	43	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	312	-0-	-29	-0-	36	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	280	X	157	-0-	-123	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	48	1	276	3	Y	-0-					-0-
*04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	59	1	317	3	Y	-0-					-0-
*05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	60	1	266	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	961	X	822	-0-	-139	-0-	31	1	791	3	Y	-0-					-0-
01	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
02	896	X	747	-0-	-149	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
03	992	X	971	-0-	-21	-0-	15	1	956	3	Y	-0-					-0-
04	1080	X	775	-0-	-305	-0-	26	1	749	3	Y	-0-					-0-
*05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	19	1	1102	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

12	651	X	468	-0-	-183	-0-	18	1	450	3	Y	-0-					-0-
01	651	X	463	-0-	-188	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
02	588	X	387	-0-	-201	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
03	496	X	431	-0-	-65	-0-	7	1	424	3	Y	-0-					-0-
*04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	3	Y	-0-					-0-
*05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	8	1	477	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

12	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	54	1	1361	3	Y	-0-					-0-
01	930	X	879	-0-	-51	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
02	840	X	820	-0-	-20	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
03	1426	X	637	-0-	-789	-0-	10	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	764	-0-	-616	-0-	26	1	738	3	Y	-0-					-0-
05	1426	X	819	-0-	-607	-0-	14	1	805	3	Y	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	728	1	617	3	Y	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	979	1	605	3	Y	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	601	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	725	-0-	-484	-0-	131	1	594	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	780	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	458	1	573	3	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

12	310	N	195	-0-	-115	-0-	2	1	193	3	N	-0-					-0-
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	53	1	196	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	49	1	175	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	68	1	169	3	N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	39	1	161	3	N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	122	1	124	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	73	1	676	3	N	-0-					-0-
01	744	N	551	-0-	-193	-0-	33	1	518	3	N	-0-					-0-
02	672	N	262	-0-	-410	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
03	744	N	261	-0-	-483	-0-	29	1	232	3	N	-0-					-0-
04	540	N	277	-0-	-263	-0-	35	1	242	3	N	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	43	1	274	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	1054	X	882	-0-	-172	-0-	34	1	848	3	Y	-0-					-0-
01	1054	X	889	-0-	-165	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
02	868	X	760	-0-	-108	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
03	930	X	828	-0-	-102	-0-	13	1	815	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	835	-0-	-35	-0-	28	1	807	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	786	-0-	-113	-0-	13	1	773	3	Y	-0-					-0-

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
12	155	X	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	155	X	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	140	X	124	-0-	-16	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	155	X	133	-0-	-22	-0-	2	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	61	-0-	-89	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
*05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	43	1	790	3	N	-0-					-0-
01	899	N	773	-0-	-126	-0-	29	1	744	3	N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	708	3	N	-0-					-0-
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	69	1	755	3	N	-0-					-0-
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	53	1	651	3	N	-0-					-0-
05	837	N	734	-0-	-103	-0-	71	1	663	3	N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 071545 COMPL. DATE 04/27/1977 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
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	93	1	183	3	N	-0-					-0-
01	465	N	74	-0-	-391	-0-	34	1	40	3	N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	356	1	701	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1004	-0-	-360	-0-	457	1	547	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	924	-0-	-308	-0-	286	1	638	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	295	1	725	3	N	-0-					-0-
04	960	N	795	-0-	-165	-0-	254	1	541	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	901	-0-	-122	-0-	340	1	561	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	22	1	112	3	N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	50	1	160	3	N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	36	1	101	3	N	-0-					-0-
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	22	1	40	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	627	-0-	-55	-0-	24	1	603	3	Y	-0-					-0-
01	744	X	716	-0-	-28	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
02	672	X	632	-0-	-40	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
03	744	X	674	-0-	-70	-0-	11	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	655	-0-	-35	-0-	22	1	633	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	577	-0-	-136	-0-	10	1	567	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899	N	533	-0-	-366	-0-	179	1	354	3	N	-0-			-0-
01	1023	N	517	-0-	-506	-0-	235	1	282	3	N	-0-			-0-
02	952	N	349	-0-	-603	-0-	108	1	241	3	N	-0-			-0-
03	527	N	434	-0-	-93	-0-	125	1	309	3	N	-0-			-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	142	1	304	3	N	-0-			-0-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	198	1	326	3	N	-0-			-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

12	465	X	334	-0-	-131	-0-	54	1	280	3	Y	-0-			-0-
01	465	X	305	-0-	-160	-0-	35	1	270	3	Y	-0-			-0-
02	336	X	262	-0-	-74	-0-	27	1	235	3	Y	-0-			-0-
03	341	X	307	-0-	-34	-0-	45	1	262	3	Y	-0-			-0-
04	330	X	301	-0-	-29	-0-	47	1	254	3	Y	-0-			-0-
05	341	X	294	-0-	-47	-0-	54	1	240	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

12	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	57	1	1424	3	Y	-0-			-0-
01	1519	X	1385	-0-	-134	-0-	1385	3			Y	-0-			-0-
02	1372	X	1061	-0-	-311	-0-	1061	3			Y	-0-			-0-
03	1519	X	1041	-0-	-478	-0-	16	1	1025	3	Y	-0-			-0-
04	1440	X	980	-0-	-460	-0-	33	1	947	3	Y	-0-			-0-
05	1488	X	1140	-0-	-348	-0-	19	1	1121	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	3	Y	-0-			-0-
01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-			-0-
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-			-0-
03	465	X	442	-0-	-23	-0-	7	1	435	3	Y	-0-			-0-
04	450	X	426	-0-	-24	-0-	15	1	411	3	Y	-0-			-0-
05	465	X	445	-0-	-20	-0-	8	1	437	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	372	X	270	-0-	-102	-0-	10	1	260	3	Y	-0-			-0-
01	372	X	209	-0-	-163	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
02	336	X	176	-0-	-160	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
03	372	X	258	-0-	-114	-0-	4	1	254	3	Y	-0-			-0-
04	330	X	116	-0-	-214	-0-	4	1	112	3	Y	-0-			-0-
05	279	X	134	-0-	-145	-0-	2	1	132	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	713	X	668	-0-	-45	-0-	26	1	642	3	Y	-0-			-0-
01	713	X	663	-0-	-50	-0-	663	3			Y	-0-			-0-
02	644	X	577	-0-	-67	-0-	577	3			Y	-0-			-0-
03	682	X	635	-0-	-47	-0-	10	1	625	3	Y	-0-			-0-
04	660	X	628	-0-	-32	-0-	21	1	607	3	Y	-0-			-0-
05	682	X	612	-0-	-70	-0-	10	1	602	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

12	434	X	323	-0-	-111	-0-	12	1	311	3	Y	-0-			-0-
01	434	X	288	-0-	-146	-0-	288	3			Y	-0-			-0-
02	364	X	257	-0-	-107	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
03	403	X	199	-0-	-204	-0-	3	1	196	3	Y	-0-			-0-
04	330	X	261	-0-	-69	-0-	9	1	252	3	Y	-0-			-0-
05	310	X	307	-0-	-3	-0-	5	1	302	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	1643	N	512	-0-	-1131	-0-	172	1	340	3	N	-0-					-0-
01	713	N	499	-0-	-214	-0-	227	1	272	3	N	-0-					-0-
02	952	N	450	-0-	-502	-0-	139	1	311	3	N	-0-					-0-
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	139	1	344	3	N	-0-					-0-
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	117	1	251	3	N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	179	1	295	3	N	-0-					-0-

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
12	310	X	264	-0-	-46	-0-	43	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	175	-0-	-135	-0-	20	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	183	-0-	-69	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	167	-0-	-112	-0-	25	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	125	-0-	-145	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	108	-0-	-171	-0-	20	1	88	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 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
12	310	X	158	-0-	-152	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	114	-0-	-196	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	224	X	103	-0-	-121	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	248	X	167	-0-	-81	-0-	3	1	164	3	Y	-0-					-0-
*04	241	X	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
*05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	30	1	741	3	Y	-0-					-0-
01	775	X	744	-0-	-31	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
02	700	X	625	-0-	-75	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
03	775	X	675	-0-	-100	-0-	11	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	623	-0-	-127	-0-	21	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	775	X	638	-0-	-137	-0-	11	1	627	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 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
12	1550	N	1006	-0-	-544	-0-	338	1	668	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	968	-0-	-768	-0-	441	1	527	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	887	-0-	-653	-0-	275	1	612	3	N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	292	1	718	3	N	-0-					-0-
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	302	1	644	3	N	-0-					-0-
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	366	1	602	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 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
12	188	X	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	186	X	64	-0-	-122	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	196	X	142	-0-	-54	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	217	X	160	-0-	-57	-0-	3	1	157	3	Y	-0-					-0-
*04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	3	Y	-0-					-0-
*05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 079260 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7060 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	115	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	452	-0-	-137	-0-	123	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	5	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	125	1	1357	3	Y	-0-					-0-
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	74	1	1350	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER J.T. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 079882 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969

12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3	4	3	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

12	186	N	157	-0-	-29	-0-	33	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	38	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	71	1	769	3	Y	-0-					-0-
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	60	1	1101	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	271	1	1007	3	Y	-0-					-0-
01	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	337	1	897	3	Y	-0-					-0-
02	280	X	229	-0-	-51	-0-	2	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		362	-0-	362	362	31	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		162	-0-	162	524	8	1	154	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "E" WELL #: 1 RRCID -> 081093 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6800 - 6958

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	98	1	192	3	N	-0-					-0-
01	465	N	285	-0-	-180	-0-	130	1	155	3	N	-0-					-0-
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	80	1	178	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	83	1	203	3	N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	84	1	178	3	N	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	111	1	184	3	N	-0-					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	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. "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
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	158	1	586	3	Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	188	1	501	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	532	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	527	-0-	-133	-0-	45	1	482	3	Y	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	3	Y	-0-					-0-

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
12	868	N	618	-0-	-250	-0-	32	1	586	3	N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	33	1	859	3	N	-0-					-0-
02	756	N	593	-0-	-163	-0-	42	1	551	3	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	572	3	N	-0-					-0-
04	870	N	598	-0-	-272	-0-	45	1	553	3	N	-0-					-0-
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	59	1	546	3	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 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
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	101	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	441	-0-	-148	-0-	83	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	151	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	143	1	407	3	Y	-0-					-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	80	1	670	3	Y	-0-					-0-
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	297	1	490	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	441	-0-	-427	-0-	136	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	427	-0-	-413	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	160	-0-	-398	-0-	37	1	123	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 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
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	30	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	36	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	177	1	395	3	Y	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	414	-0-	-174	-0-	36	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	375	-0-	-195	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	82	1	274	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 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
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	122	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	333	-0-	-237	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	156	1	523	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. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 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
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	45	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	42	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-

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
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	11	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	19	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	8	1	254	3	N	-0-					-0-
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	28	1	184	3	N	-0-					-0-
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	33	1	188	3	N	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	4	1	120	3	N	-0-					-0-
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	14	1	88	3	N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	14	1	79	3	N	-0-					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 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
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 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
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	21	1	901	3	Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	168	1	475	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	232	1	551	3	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	150	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	428	-0-	-202	-0-	286	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	845	-0-	-23	-0-	528	1	317	3	Y	-0-					-0-

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
12	1116	N	969	-0-	-147	-0-	23	1	946	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	290	1	818	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	980	-0-	-28	-0-	291	1	689	3	Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	279	1	710	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	899	-0-	-181	-0-	602	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	658	1	394	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	36	1	90	3	N	-0-					-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	240	1	511	3	N	-0-					-0-
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	373	1	615	3	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
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	5	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	73	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	91	-0-	-217	-0-	27	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	27	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	300	1	179	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
12	1178	N	690	-0-	-488	-0-	199	1	491	3	N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	180	1	813	3	N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	262	1	808	3	N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	551	1	745	3	N	-0-					-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	981	1	830	3	N	-0-					-0-
*05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1011	1	848	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
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	82	1	200	3	N	-0-					-0-
01	372	N	246	-0-	-126	-0-	45	1	201	3	N	-0-					-0-
02	336	N	262	-0-	-74	-0-	64	1	198	3	N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	214	1	289	3	N	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	167	1	141	3	N	-0-					-0-
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	325	1	273	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
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	22	1	286	3	N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	26	1	282	3	N	-0-					-0-
04	420	N	153	-0-	-267	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	32	1	300	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
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	8	1	339	3	Y	-0-					1
01	465	N	310	-0-	-155	-0-	81	1	229	3	Y	-0-					1
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	117	1	277	3	Y	-0-					1
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	120	1	305	3	Y	-0-					1
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	279	1	138	3	Y	-0-					1
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	292	1	175	3	Y	-0-					-0-

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
12	651	N	560	-0-	-91	-0-	29	1	531	3	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	569	3	N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	34	1	444	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	369	-0-	-189	-0-	31	1	338	3	N	-0-					-0-
04	570	N	219	-0-	-351	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-
05	527	N	272	-0-	-255	-0-	26	1	246	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
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	224	1	632	3	Y	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	310	1	736	3	Y	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	278	1	708	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4115	-0-	4115	4115	2753	1	1362	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		4492	-0-	4492	8607	2810	1	1682	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	-0-					-0-
01	372	N	43	-0-	-329	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	27	1	216	3	N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	3	N	-0-					-0-

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
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	71	1	551	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	498	-0-	-153	-0-	315	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	120	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	160	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	320	1	261	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
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	25	1	450	3	N	-0-					-0-
01	589	N	351	-0-	-238	-0-	13	1	338	3	N	-0-					-0-
02	448	N	234	-0-	-214	-0-	16	1	218	3	N	-0-					-0-
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	32	1	350	3	N	-0-					-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	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
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	117	1	614	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	276	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	168	-0-	-476	-0-	96	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	443	-0-	-301	-0-	53	1	390	3	Y	-0-					-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	271	1	319	3	Y	-0-					-0-
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	685	1	80	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
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	59	1	601	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	639	-0-	-74	-0-	9	1	630	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	15	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	25	1	672	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	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
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					29
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	20	1	12	3	N	-0-					29
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					29
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	N	-0-					29
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	40	1	71	3	N	-0-					29
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	60	1	49	3	N	-0-					28

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	744	N	597	-0-	-147	-0-	34	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	310	-0-	-496	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	284	-0-	-444	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	321	-0-	-268	-0-	8	1	313	3	Y	-0-					-0-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

12	899	N	706	-0-	-193	-0-	40	1	666	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	873	-0-	-150	-0-	75	1	798	3	N	-0-					-0-
02	868	N	651	-0-	-217	-0-	29	1	622	3	N	-0-					-0-
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	18	1	685	3	N	-0-					-0-
04	840	N	589	-0-	-251	-0-	61	1	528	3	N	-0-					-0-
05	713	N	601	-0-	-112	-0-	31	1	570	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	60	1	983	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	784	-0-	-53	-0-	68	1	716	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	686	-0-	-434	-0-	30	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	612	-0-	-442	-0-	16	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	566	-0-	-184	-0-	58	1	508	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	36	1	665	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	34	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	350	-0-	-98	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	9	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	35	-0-	-355	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

12	372	N	301	-0-	-71	-0-	17	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	37	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	34	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	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

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
12	310	N	163	-0-	-147	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	23	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	12	1	216	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
12	682	N	467	-0-	-215	-0-	27	1	440	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	36	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	14	1	522	3	Y	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	50	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	22	1	401	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
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	40	1	429	3	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	405	3	N	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	37	1	327	3	N	-0-					-0-
05	434	N	348	-0-	-86	-0-	18	1	330	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
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	144	1	1335	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	79	1	1259	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1181	-0-	-135	-0-	78	1	1103	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	854	-0-	-634	-0-	96	1	758	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	781	-0-	-509	-0-	99	1	682	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	150	1	959	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
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	78	1	719	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	868	N	722	-0-	-146	-0-	43	1	679	3	N	-0-					-0-
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	46	1	647	3	N	-0-					-0-
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	81	1	643	3	N	-0-					-0-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	88	1	604	3	N	-0-					-0-
05	775	N	635	-0-	-140	-0-	86	1	549	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	131	1	1210	3	N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	68	1	1081	3	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	66	1	930	3	N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	112	1	892	3	N	-0-					-0-
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	116	1	795	3	N	-0-					-0-
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	132	1	839	3	N	-0-					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 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
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	131	1	1217	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	971	-0-	-517	-0-	58	1	913	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	842	-0-	-586	-0-	56	1	786	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	780	-0-	-553	-0-	87	1	693	3	N	-0-					-0-
04	930	N	649	-0-	-281	-0-	83	1	566	3	N	-0-					-0-
05	930	N	697	-0-	-233	-0-	95	1	602	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	720	-0-	-303	-0-	208	1	512	3	N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	193	1	867	3	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	228	1	704	3	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	428	1	578	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	936	-0-	-84	-0-	507	1	429	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	552	1	464	3	N	-0-					-0-

RACHAL, ED FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 183270 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 12841 PERF. 5973 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 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
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	25	1	215	3	N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 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
12	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	119	1	1104	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	67	1	1068	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	958	-0-	-246	-0-	63	1	895	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	114	1	904	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	931	-0-	-179	-0-	118	1	813	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	131	1	839	3	N	-0-					-0-

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
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	46	1	428	3	N	-0-					-0-
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	30	1	470	3	N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	29	1	413	3	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	56	1	442	3	N	-0-					-0-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	64	1	439	3	N	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	69	1	442	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 #: 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
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	3	N	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	47	1	493	3	N	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
03	527	N	374	-0-	-153	-0-	10	1	364	3	N	-0-					-0-
04	510	N	158	-0-	-352	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
05	527	N	30	-0-	-497	-0-	2	1	28	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
12	899	N	753	-0-	-146	-0-	1	1	752	3	N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	824	3	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	43	1	713	3	N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	61	1	771	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	71	1	792	3	N	-0-					-0-
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	7	1	826	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
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	38	1	356	3	N	-0-					-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	18	1	291	3	N	-0-					-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
03	403	N	243	-0-	-160	-0-	27	1	216	3	N	-0-					-0-
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	28	1	196	3	N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	30	1	193	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
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	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
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	54	1	504	3	N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	31	1	445	3	N	-0-					-0-
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	59	1	468	3	N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	60	1	408	3	N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	69	1	441	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
12	279	N	128	-0-	-151	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	N	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	19	1	171	3	N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	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
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	24	1	393	3	N	-0-					-0-
01	589	N	478	-0-	-111	-0-	41	1	437	3	N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	420	3	N	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	39	1	345	3	N	-0-					-0-
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	20	1	363	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
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	3	N	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	N	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	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
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	34	1	82	3	N	-0-					-0-
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	222	1	474	3	N	-0-					-0-
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	255	1	421	3	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
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	27	1	505	3	N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	20	1	512	3	N	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	32	1	426	3	N	-0-					-0-
03	527	N	280	-0-	-247	-0-	24	1	256	3	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	84	-0-	-412	-0-	8	1	76	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
12	1085	N	747	-0-	-338	-0-	43	1	704	3	N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	100	1	1055	3	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	3	N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	27	1	1010	3	N	-0-					-0-
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	131	1	1140	3	N	-0-					-0-
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	58	1	1081	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
12	1023	N	647	-0-	-376	-0-	37	1	610	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	710	-0-	-437	-0-	61	1	649	3	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	N	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	16	1	612	3	N	-0-					-0-
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	61	1	538	3	N	-0-					-0-
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	37	1	690	3	N	-0-					-0-

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
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	3	N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	20	1	178	3	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	50	1	1254	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1069	-0-	-450	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	920	-0-	-228	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	20	1	1226	3	N	-0-					-0-
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	3	N	-0-					-0-
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	29	1	1656	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

12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	15	1	255	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	3	N	-0-					-0-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

12	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	75	1	1235	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1462	-0-	-398	-0-	126	1	1336	3	N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	77	1	1671	3	N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	45	1	1664	3	N	-0-					-0-
*04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	168	1	1469	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1002	-0-	-920	-0-	51	1	951	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

12	775	N	474	-0-	-301	-0-	27	1	447	3	N	-0-					-0-
01	744	N	573	-0-	-171	-0-	49	1	524	3	N	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	26	1	553	3	N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	17	1	649	3	N	-0-					-0-
04	540	N	357	-0-	-183	-0-	37	1	320	3	N	-0-					-0-
05	651	N	460	-0-	-191	-0-	24	1	436	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

12	T. A.		96	-0-	96	143	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		63	-0-	63	206	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		52	-0-	52	258	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	258					Y	-0-					-0-
*04	258	N	-0-	-0-	-258	-0-					Y	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

12	341	N	254	-0-	-87	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	27	1	282	3	N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	N	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	25	1	220	3	N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	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 #: 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
12	1271	N	970	-0-	-301	-0-	55	1	915	3	N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	113	1	1199	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	996	-0-	-152	-0-	44	1	952	3	N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	26	1	954	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	110	1	963	3	N	-0-					-0-
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	58	1	1078	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

12	682	N	537	-0-	-145	-0-	31	1	506	3	Y	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	15	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	485	-0-	-205	-0-	50	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	27	1	503	3	Y	-0-					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

12	1085	N	849	-0-	-236	-0-	48	1	801	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	798	-0-	-318	-0-	69	1	729	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	660	-0-	-404	-0-	29	1	631	3	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	23	1	876	3	N	-0-					-0-
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	78	1	677	3	N	-0-					-0-
05	744	N	634	-0-	-110	-0-	33	1	601	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

12	310	N	260	-0-	-50	-0-	13	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

12	930	N	771	-0-	-159	-0-	40	1	731	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	922	-0-	-8	-0-	34	1	888	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	55	1	731	3	Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	72	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	814	-0-	-86	-0-	61	1	753	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	76	1	712	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

12	620	N	556	-0-	-64	-0-	29	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	654	-0-	-59	-0-	24	1	630	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	46	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	58	1	537	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

12	1426	N	1020	-0-	-406	-0-	53	1	967	3	Y	-0-					1
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	43	1	1117	3	Y	-0-					1
02	1036	N	871	-0-	-165	-0-	61	1	810	3	Y	-0-					1
03	1023	N	998	-0-	-25	-0-	84	1	914	3	Y	-0-					1
*04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	71	1	878	3	Y	-0-					1
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	90	1	840	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 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
12	961	N	757	-0-	-204	-0-	39	1	718	3	Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	36	1	942	3	Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	60	1	792	3	Y	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	77	1	831	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	834	-0-	-126	-0-	62	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	863	-0-	-67	-0-	84	1	779	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 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
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	38	1	410	3	Y	-0-					-0-
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	43	1	406	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 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
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	16	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	11	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	20	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	26	1	243	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 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
12	527	N	413	-0-	-114	-0-	21	1	392	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	17	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	27	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	26	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	34	1	317	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 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
12	744	N	631	-0-	-113	-0-	33	1	598	3	N	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	25	1	651	3	N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	40	1	532	3	N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	50	1	546	3	N	-0-					-0-
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	43	1	533	3	N	-0-					-0-
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	52	1	488	3	N	-0-					-0-

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
12	1271	N	835	-0-	-436	-0-	43	1	792	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	40	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	69	1	915	3	Y	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	85	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	875	-0-	-175	-0-	65	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	398	-0-	-687	-0-	39	1	359	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
12	1054	N	850	-0-	-204	-0-	83	1	767	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	62	1	980	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	62	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	104	1	821	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	858	-0-	-162	-0-	109	1	749	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	138	1	877	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 #: 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
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	15	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	Y	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	-0-					-0-
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	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
12	930	N	747	-0-	-183	-0-	39	1	708	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	34	1	894	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	55	1	732	3	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	73	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	64	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	76	1	712	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
12	1209	N	663	-0-	-546	-0-	65	1	598	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	62	1	989	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	870	-0-	-166	-0-	57	1	813	3	N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	107	1	851	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	859	-0-	-161	-0-	109	1	750	3	N	-0-					-0-
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	122	1	778	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
12	775	N	693	-0-	-82	-0-	67	1	626	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	648	-0-	-158	-0-	38	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	543	-0-	-129	-0-	36	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	576	-0-	-106	-0-	65	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	534	-0-	-96	-0-	68	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	71	1	456	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
12	651	N	474	-0-	-177	-0-	49	1	425	3	N	-0-					-0-
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	65	1	635	3	N	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	93	1	483	3	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	63	1	532	3	N	-0-					-0-
04	690	N	580	-0-	-110	-0-	59	1	521	3	N	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	36	1	555	3	N	-0-					-0-

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
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	72	1	768	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	719	-0-	-65	-0-	32	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	20	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	721	-0-	-89	-0-	74	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	37	1	680	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
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	25	1	456	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	20	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	32	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	36	1	451	3	Y	-0-					-0-
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	52	1	489	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 #: 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
12	1519	N	1194	-0-	-325	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1285	-0-	-155	-0-	16	1	1269	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	29	1	1171	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

12	403	N	367	-0-	-36	-0-	36	1	330	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	21	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	38	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	42	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	46	1	295	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

12	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	154	1	1427	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	93	1	1469	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1224	-0-	-288	-0-	81	1	1143	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	153	1	1216	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	159	1	1092	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	164	1	1045	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

12	744	N	645	-0-	-99	-0-	33	1	612	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	800	-0-	-37	-0-	30	1	770	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	47	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	669	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	630	-0-	-150	-0-	47	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	64	1	594	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

12	651	N	570	-0-	-81	-0-	29	1	541	3	Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	670	3	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	53	1	576	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	47	1	578	3	Y	-0-					-0-
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	63	1	591	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

12	806	N	726	-0-	-80	-0-	71	1	655	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	44	1	702	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	617	-0-	-111	-0-	41	1	576	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	77	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	83	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	92	1	587	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 #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 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
12	527	N	428	-0-	-99	-0-	22	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	18	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	30	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	34	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	40	1	375	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 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
12	775	N	709	-0-	-66	-0-	69	1	640	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	43	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	42	1	591	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	75	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	82	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	89	1	564	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 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
12	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	604	-0-	-124	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	736	-0-	-104	-0-	9	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	457	-0-	-225	-0-	11	1	446	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 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
12	372	N	241	-0-	-131	-0-	12	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	13	1	349	3	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	244	-0-	-97	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 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
12	1178	N	961	-0-	-217	-0-	50	1	911	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	834	-0-	-313	-0-	31	1	803	3	Y	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	81	1	1070	3	Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	96	1	1041	3	Y	-0-					-0-
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	78	1	968	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	987	-0-	-284	-0-	96	1	891	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	191	-0-	-119	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	327	-0-	-243	-0-	24	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	28	1	265	3	Y	-0-					-0-

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
12	992	N	718	-0-	-274	-0-	37	1	681	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	33	1	865	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	724	-0-	-60	-0-	51	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	66	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	765	-0-	-105	-0-	57	1	708	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	75	1	695	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	899	N	620	-0-	-279	-0-	32	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	33	1	860	3	Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	54	1	710	3	Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	71	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	752	-0-	-118	-0-	56	1	696	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	71	1	659	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

12	620	N	546	-0-	-74	-0-	28	1	518	3	Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	668	3	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	57	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	48	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	56	1	527	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

12	465	N	379	-0-	-86	-0-	20	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	18	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	31	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	39	1	360	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

12	1085	N	900	-0-	-185	-0-	46	1	854	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	33	1	860	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	882	-0-	-70	-0-	62	1	820	3	Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	81	1	879	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	909	-0-	-111	-0-	68	1	841	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	877	-0-	-115	-0-	85	1	792	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

12	1116	N	948	-0-	-168	-0-	92	1	856	3	Y	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	71	1	1135	3	Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	67	1	953	3	Y	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	128	1	1012	3	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1154	-0-	-16	-0-	147	1	1007	3	Y	-0-					-0-
*05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	172	1	1098	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	18	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	23	1	210	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
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	35	1	182	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	25	1	188	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	31	1	180	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	32	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	39	1	173	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

12	527	N	434	-0-	-93	-0-	22	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	20	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	33	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	37	1	456	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	47	1	436	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

12	1736	N	1196	-0-	-540	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	964	-0-	-352	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	558	-0-	-651	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	21	1	1597	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	805	-0-	-249	-0-	19	1	786	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	509	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	Y	-0-					-0-
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	19	1	527	3	Y	-0-					-0-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	10	1	559	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

12	434	N	305	-0-	-129	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					1
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	401	3	Y	-0-					1
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	-0-					1
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	312	3	Y	-0-					1
*04	390	N	339	-0-	-51	-0-	25	1	314	3	Y	-0-					1
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	32	1	299	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

12	1085	N	864	-0-	-221	-0-	45	1	819	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	38	1	997	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	933	-0-	-19	-0-	66	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	84	1	916	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	72	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	89	1	828	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
12	713	N	560	-0-	-153	-0-	29	1	531	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	26	1	676	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	602	-0-	-42	-0-	42	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	55	1	599	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	46	1	576	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	56	1	520	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
12	899	N	690	-0-	-209	-0-	36	1	654	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	854	-0-	-14	-0-	32	1	822	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	754	-0-	-30	-0-	53	1	701	3	Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	71	1	765	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	60	1	748	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	79	1	741	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
12	651	N	574	-0-	-77	-0-	30	1	544	3	Y	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	589	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	44	1	581	3	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	54	1	588	3	Y	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	57	1	527	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
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	40	1	367	3	N	-0-					-0-
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	20	1	323	3	N	-0-					-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	21	1	294	3	N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	37	1	296	3	N	-0-					-0-
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	45	1	312	3	N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	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
12	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	55	1	1017	3	Y	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	50	1	1305	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	77	1	1022	3	Y	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	100	1	1091	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1144	-0-	-176	-0-	85	1	1059	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	104	1	969	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
12	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	15	1	1116	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	754	-0-	-486	-0-	18	1	736	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
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	739	-0-	-160	-0-	27	1	712	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	53	1	704	3	Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	71	1	771	3	Y	-0-					-0-
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	60	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	759	-0-	-78	-0-	74	1	685	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
12	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
04	1200	X	1005	-0-	-195	-0-	13	1	992	3	Y	-0-					-0-
05	1240	X	658	-0-	-582	-0-	16	1	642	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	935	-0-	-274	-0-	48	1	887	3	Y	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	45	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	68	1	903	3	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	86	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	989	-0-	-181	-0-	74	1	915	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	952	-0-	-133	-0-	92	1	860	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 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
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	19	1	354	3	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	34	1	320	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	12	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	207	-0-	-103	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 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
12	465	N	297	-0-	-168	-0-	15	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	27	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	32	1	298	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 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
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	18	1	336	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	16	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	24	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	195	-0-	-225	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	430	-0-	-190	-0-	22	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	49	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	41	1	508	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	50	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 #: 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
12	1798	N	956	-0-	-842	-0-	49	1	907	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1258	-0-	-478	-0-	47	1	1211	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	91	1	1197	3	Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	111	1	1204	3	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1222	-0-	-278	-0-	91	1	1131	3	Y	-0-					-0-
05	1426	X	1114	-0-	-312	-0-	108	1	1006	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
12	651	N	534	-0-	-117	-0-	28	1	506	3	Y	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	32	1	820	3	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	58	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	60	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	81	1	754	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
12	837	N	668	-0-	-169	-0-	34	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	3	Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	51	1	679	3	Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	66	1	722	3	Y	-0-					-0-
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	61	1	758	3	Y	-0-					-0-
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	85	1	790	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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	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
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					1
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					1
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					1
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					1
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	418	3	Y	-0-					1
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	9	1	376	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
12	1302	X	778	-0-	-524	-0-	40	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	1209	X	826	-0-	-383	-0-	31	1	795	3	Y	-0-					-0-
02	952	X	841	-0-	-111	-0-	59	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	1054	X	633	-0-	-421	-0-	53	1	580	3	Y	-0-					-0-
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	81	1	1005	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	81	1	760	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	775	N	549	-0-	-226	-0-	53	1	496	3	Y	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	3	Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	70	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	503	-0-	-157	-0-	64	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	455	-0-	-196	-0-	62	1	393	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
12	868	N	584	-0-	-284	-0-	30	1	554	3	Y	-0-					3
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	29	1	756	3	Y	-0-					3
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	55	1	725	3	Y	-0-					3
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	69	1	746	3	Y	-0-					3
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	58	1	722	3	Y	-0-					3
05	868	N	748	-0-	-120	-0-	72	1	676	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
12	558	N	435	-0-	-123	-0-	22	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	17	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	37	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	32	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	404	-0-	-247	-0-	39	1	365	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
12	527	N	395	-0-	-132	-0-	20	1	375	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	501	-0-	-150	-0-	19	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	540	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	32	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	56	1	517	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
12	868	N	543	-0-	-325	-0-	28	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	27	1	700	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	493	-0-	-67	-0-	35	1	458	3	Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	563	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	463	-0-	-227	-0-	35	1	428	3	Y	-0-					-0-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	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
12	589	N	417	-0-	-172	-0-	41	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	24	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	59	1	471	3	Y	-0-					-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	67	1	425	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
12	1054	N	994	-0-	-60	-0-	51	1	943	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	40	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	70	1	925	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	83	1	896	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	77	1	959	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	726	-0-	-390	-0-	70	1	656	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
12	837	N	743	-0-	-94	-0-	38	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	37	1	964	3	Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	62	1	815	3	Y	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	134	1	1457	3	Y	-0-					-0-
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	113	1	1397	3	Y	-0-					-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	144	1	1347	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

12	837	N	570	-0-	-267	-0-	55	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	49	1	782	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	42	1	600	3	Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	69	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	553	-0-	-257	-0-	70	1	483	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	576	-0-	-137	-0-	78	1	498	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	756	N	458	-0-	-298	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
03	775	N	395	-0-	-380	-0-	8	1	387	3	N	-0-					-0-
04	720	N	552	-0-	-168	-0-	134	1	418	3	N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	14	1	472	3	N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	701	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	47	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	63	1	686	3	Y	-0-					-0-
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	68	1	840	3	Y	-0-					-0-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	77	1	715	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

12	713	N	548	-0-	-165	-0-	28	1	520	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	23	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	33	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	41	1	504	3	Y	-0-					-0-
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	58	1	539	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

12	1550	N	1076	-0-	-474	-0-	55	1	1021	3	Y	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	60	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	102	1	1347	3	Y	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	123	1	1339	3	Y	-0-					-0-
04	1590	X	1480	-0-	-110	-0-	111	1	1369	3	Y	-0-					-0-
05	1643	X	1510	-0-	-133	-0-	146	1	1364	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
12	930	N	647	-0-	-283	-0-	33	1	614	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	694	-0-	-205	-0-	26	1	668	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	599	-0-	-185	-0-	42	1	557	3	Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	60	1	657	3	Y	-0-					-0-
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	51	1	632	3	Y	-0-					-0-
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	70	1	652	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	839	-0-	-122	-0-	43	1	796	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	626	-0-	-242	-0-	23	1	603	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	693	-0-	-119	-0-	49	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	65	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	42	1	520	3	Y	-0-					-0-
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	75	1	704	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 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
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	86	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	57	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	46	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	69	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	73	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	90	1	403	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	20	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	26	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	28	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 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
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 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
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	80	1	416	3	N	-0-					1
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	51	1	395	3	N	-0-					1
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	40	1	351	3	N	-0-					1
03	496	N	379	-0-	-117	-0-	56	1	323	3	N	-0-					1
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	57	1	304	3	N	-0-					1
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	64	1	286	3	N	-0-					1

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 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
12	558	N	404	-0-	-154	-0-	21	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	30	1	367	3	Y	-0-					-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	39	1	360	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
12	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	70	1	1290	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1055	-0-	-495	-0-	39	1	1016	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	768	-0-	-604	-0-	54	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	87	1	943	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	603	-0-	-417	-0-	45	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	511	-0-	-326	-0-	50	1	461	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
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	17	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	20	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	28	1	350	3	Y	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	36	1	338	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
12	1860	N	1624	-0-	-236	-0-	84	1	1540	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1450	-0-	-348	-0-	54	1	1396	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1262	-0-	-334	-0-	89	1	1173	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	132	1	1434	3	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1598	-0-	-112	-0-	119	1	1479	3	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1520	-0-	-92	-0-	147	1	1373	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
12	837	N	671	-0-	-166	-0-	35	1	636	3	Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	862	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	53	1	701	3	Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	68	1	736	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	660	-0-	-210	-0-	49	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	722	-0-	-115	-0-	70	1	652	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
12	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	69	1	1276	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	43	1	1121	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	972	-0-	-204	-0-	68	1	903	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	97	1	1051	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	959	-0-	-181	-0-	72	1	887	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	922	-0-	-163	-0-	89	1	833	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
12	2449	X	1956	-0-	-493	-0-	101	1	1855	3	Y	-0-					-0-
01	2201	X	1856	-0-	-345	-0-	69	1	1787	3	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1589	-0-	-315	-0-	112	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1945	-0-	-163	-0-	164	1	1781	3	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1790	-0-	-130	-0-	134	1	1655	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1953	X	1687	-0-	-266	-0-	163	1	1524	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 #: 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
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	13	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	21	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	24	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-

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
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	18	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	29	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	35	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	39	1	363	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
12	806	N	573	-0-	-233	-0-	30	1	543	3	Y	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	809	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	46	1	611	3	Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	68	1	734	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	658	-0-	-152	-0-	49	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	61	1	570	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
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	16	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	11	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	19	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	24	1	224	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
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	17	1	452	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	30	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	36	1	331	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
12	837	N	744	-0-	-93	-0-	38	1	706	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	653	-0-	-215	-0-	24	1	629	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	583	-0-	-145	-0-	41	1	542	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	619	-0-	-125	-0-	52	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	41	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	167	-0-	-484	-0-	16	1	151	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
12	713	N	509	-0-	-204	-0-	26	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	256	-0-	-364	-0-	9	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	108	-0-	-368	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	147	-0-	-349	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	74	-0-	-166	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	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 #: 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
12	713	N	442	-0-	-271	-0-	23	1	419	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	502	-0-	-149	-0-	19	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	37	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	50	1	544	3	Y	-0-					-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	441	-0-	-148	-0-	43	1	398	3	Y	-0-					-0-

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
12	465	N	39	-0-	-426	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	81	1	1480	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	52	1	1349	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1133	-0-	-351	-0-	80	1	1053	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	98	1	1065	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	81	1	1000	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	111	1	1036	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	45	1	821	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	33	1	846	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	775	-0-	-93	-0-	54	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	73	1	790	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	61	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	778	-0-	-90	-0-	75	1	703	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	54	1	997	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	705	-0-	-535	-0-	26	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	702	-0-	-390	-0-	49	1	653	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	683	-0-	-371	-0-	58	1	625	3	Y	-0-					-0-
*04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	58	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	678	-0-	-97	-0-	66	1	612	3	Y	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 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
12	1085	N	323	-0-	-762	-0-	17	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	43	1	1122	3	Y	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	76	1	1008	3	Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	85	1	923	3	Y	-0-					-0-
*04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	94	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	122	1	1142	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 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
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	77	1	284	3	N	-0-					-0-
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	79	1	209	3	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	3	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	57	1	1052	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	40	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	918	-0-	-62	-0-	64	1	854	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	86	1	937	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	865	-0-	-185	-0-	65	1	800	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	801	-0-	-222	-0-	78	1	723	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

12	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	56	1	1022	3	Y	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	56	1	1461	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	91	1	1203	3	Y	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	122	1	1319	3	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1360	-0-	-110	-0-	102	1	1258	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1276	-0-	-243	-0-	124	1	1152	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

12	496	N	344	-0-	-152	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	16	1	424	3	N	-0-					-0-
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	25	1	326	3	N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	3	N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	29	1	354	3	N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	37	1	340	3	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	146	1	756	3	Y	-0-					11
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	105	1	809	3	Y	4					15
							4	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	86	1	753	3	Y	-0-					15
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	129	1	745	3	Y	-0-					15
04	900	N	797	-0-	-103	-0-	125	1	672	3	Y	-0-					15
05	930	N	770	-0-	-160	-0-	141	1	629	3	Y	-0-					15

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

12	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	72	1	1328	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1210	-0-	-340	-0-	45	1	1165	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1153	-0-	-163	-0-	81	1	1072	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	91	1	987	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	79	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	107	1	993	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	713	N	462	-0-	-251	-0-	24	1	438	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	546	-0-	-105	-0-	20	1	526	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	37	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	49	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	38	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	50	1	470	3	Y	-0-					-0-

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
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	44	1	226	3	Y	-0-					10
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	30	1	228	3	Y	1					11
							1	9									
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					11
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	37	1	215	3	Y	-0-					11
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	36	1	196	3	Y	-0-					11
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	47	1	209	3	Y	-0-					11

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
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-
01	620	N	354	-0-	-266	-0-	13	1	341	3	N	-0-					-0-
02	476	N	12	-0-	-464	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	434	N	24	-0-	-410	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	330	N	4	-0-	-326	-0-	3	3	1	9	N	1					1
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	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
12	1519	N	409	-0-	-1110	-0-	21	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	471	-0-	-149	-0-	17	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	27	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	32	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	38	1	353	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
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	23	1	431	3	N	-0-					-0-
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	16	1	428	3	N	-0-					-0-
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	28	1	364	3	N	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	33	1	362	3	N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	31	1	387	3	N	-0-					-0-
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	35	1	331	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
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	50	1	920	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	42	1	1102	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	935	-0-	-101	-0-	66	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	83	1	902	3	Y	-0-					-0-
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	87	1	1075	3	Y	-0-					-0-
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	125	1	1165	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	1085	N	901	-0-	-184	-0-	46	1	855	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	952	-0-	-102	-0-	35	1	917	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	809	-0-	-143	-0-	57	1	752	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	72	1	784	3	Y	-0-					-0-
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	72	1	898	3	Y	-0-					-0-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	90	1	834	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

12	992	N	926	-0-	-66	-0-	149	1	777	3	Y	-0-					16
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	106	1	813	3	Y	4					20
							4	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	85	1	744	3	Y	-0-					20
03	930	N	843	-0-	-87	-0-	125	1	718	3	Y	-0-					20
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	130	1	702	3	Y	-0-					20
05	930	N	796	-0-	-134	-0-	145	1	651	3	Y	-0-					20

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	74	1	1854	3	Y	-0-					-0-
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	28	1	1739	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	59	1	1665	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	29	1	1712	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

12	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	105	1	1938	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1971	-0-	-323	-0-	73	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1485	-0-	-531	-0-	104	1	1381	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1671	-0-	-375	-0-	141	1	1530	3	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1532	-0-	-628	-0-	114	1	1418	3	Y	-0-					-0-
05	2046	X	1499	-0-	-547	-0-	145	1	1354	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

12	5053	X	4126	-0-	-927	-0-	213	1	3913	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	3337	-0-	-1406	-0-	124	1	3213	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	1123	-0-	-2965	-0-	79	1	1043	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

12	3255	X	1555	-0-	-1700	-0-	80	1	1475	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1934	-0-	-1073	-0-	72	1	1862	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	1491	-0-	-1085	-0-	105	1	1386	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	1725	-0-	-1096	-0-	146	1	1579	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	115	1	1423	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	134	1	1247	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 #: 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
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	62	1	1137	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	38	1	975	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	650	-0-	-470	-0-	46	1	604	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	930	-0-	-279	-0-	78	1	852	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	835	-0-	-155	-0-	62	1	773	3	Y	-0-					-0-
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	84	1	784	3	Y	-0-					-0-

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
12	775	N	483	-0-	-292	-0-	25	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	487	-0-	-101	-0-	34	1	453	3	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	43	1	539	3	Y	-0-					-0-
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	57	1	527	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
12	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	56	1	1029	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	42	1	1092	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	954	-0-	-110	-0-	67	1	887	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	83	1	906	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	1005	-0-	-135	-0-	75	1	930	3	Y	-0-					-0-
05	1147	X	961	-0-	-186	-0-	93	1	868	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
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	51	1	939	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	909	-0-	-114	-0-	34	1	875	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	750	-0-	-146	-0-	53	1	697	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	821	-0-	-171	-0-	69	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	53	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	672	-0-	-165	-0-	65	1	607	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
12	1302	N	991	-0-	-311	-0-	51	1	940	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	45	1	1179	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1095	-0-	-53	-0-	77	1	1018	3	Y	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	101	1	1092	3	Y	-0-					-0-
04	1230	X	1151	-0-	-79	-0-	86	1	1065	3	Y	-0-					-0-
05	1209	X	1093	-0-	-116	-0-	106	1	987	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
12	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	58	1	1064	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	38	1	980	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	838	-0-	-282	-0-	59	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	900	-0-	-216	-0-	76	1	824	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	869	-0-	-121	-0-	65	1	804	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	832	-0-	-98	-0-	81	1	751	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	152	1	791	3	Y	-0-					5
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	105	1	808	3	Y	4					9
							4	9									
02	868	N	801	-0-	-67	-0-	82	1	719	3	Y	-0-					9
03	930	N	849	-0-	-81	-0-	126	1	723	3	Y	-0-					9
04	900	N	821	-0-	-79	-0-	129	1	692	3	Y	-0-					9
05	899	N	829	-0-	-70	-0-	151	1	678	3	Y	-0-					9

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
12	1488	N	1220	-0-	-268	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1417	-0-	-95	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	21	1	1587	3	N	-0-					-0-
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	40	1	1642	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 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
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	42	1	721	2	N	-0-					-0-
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	43	1	702	2	N	-0-					-0-
02	728	N	566	-0-	-162	-0-	32	1	534	2	N	-0-					-0-
03	775	N	617	-0-	-158	-0-	34	1	583	2	N	-0-					-0-
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	35	1	622	2	N	-0-					-0-
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 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
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	126	1	2154	2	N	-0-			-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	125	1	2051	2	N	-0-			-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	102	1	1700	2	N	-0-			-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	103	1	1793	2	N	-0-			-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	110	1	1962	2	N	-0-			-0-
*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	93	1	1846	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

12	775	N	676	-0-	-99	-0-	37	1	639	2	N	-0-			-0-
01	837	N	748	-0-	-89	-0-	43	1	705	2	N	-0-			-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	34	1	568	2	N	-0-			-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-			-0-
04	720	N	621	-0-	-99	-0-	33	1	588	2	N	-0-			-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

12	496	N	489	-0-	-7	-0-	27	1	462	2	N	-0-			-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	28	1	453	2	N	-0-			-0-
02	448	N	296	-0-	-152	-0-	17	1	279	2	N	-0-			-0-
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	20	1	343	2	N	-0-			-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	N	-0-			-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

12	1736	X	1476	-0-	-260	-0-	82	1	1394	2	N	-0-			-0-
01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	81	1	1311	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1117	-0-	-115	-0-	63	1	1054	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	66	1	1149	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	69	1	1230	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	59	1	1167	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	372	N	234	-0-	-138	-0-	13	1	221	2	N	-0-			-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	N	-0-			-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	18	1	297	2	N	-0-			-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-			-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	N	-0-			-0-
05	341	N	233	-0-	-108	-0-	11	1	222	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	N	-0-			-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	-0-			-0-
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	31	1	524	2	N	-0-			-0-
03	651	N	516	-0-	-135	-0-	28	1	488	2	N	-0-			-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	N	-0-			-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	29	1	569	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	N	-0-			-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	23	1	371	2	N	-0-			-0-
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	21	1	345	2	N	-0-			-0-
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	21	1	361	2	N	-0-			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	-0-			-0-
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	17	1	332	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	2	N	-0-			-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-			-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	N	-0-			-0-
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	32	1	515	2	N	-0-			-0-
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	29	1	484	2	N	-0-			-0-
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	29	1	495	2	N	-0-			-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	N	-0-			-0-
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	24	1	475	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	-0-			-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	N	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	N	-0-			-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	N	-0-			-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	521	2	N	-0-			-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	N	-0-			-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	26	1	430	2	N	-0-			-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	21	1	357	2	N	-0-			-0-
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	24	1	412	2	N	-0-			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-			-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	20	1	405	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	434	N	409	-0-	-25	-0-	23	1	386	2	N	-0-			-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	20	1	329	2	N	-0-			-0-
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	18	1	303	2	N	-0-			-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	18	1	319	2	N	-0-			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-			-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	14	1	274	2	N	-0-			-0-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-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

12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	95	1	1617	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	92	1	1497	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1283	-0-	-313	-0-	73	1	1210	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1379	-0-	-326	-0-	75	1	1304	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	77	1	1372	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	67	1	1318	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
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	N	-0-			-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	2	N	-0-			-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	32	1	525	2	N	-0-			-0-
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	31	1	532	2	N	-0-			-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	N	-0-			-0-
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	26	1	508	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
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-			-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	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
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	30	1	511	2	N	-0-			-0-
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	23	1	380	2	N	-0-			-0-
02	476	N	399	-0-	-77	-0-	23	1	376	2	N	-0-			-0-
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	21	1	366	2	N	-0-			-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	N	-0-			-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	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
12	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	59	1	1016	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	979	-0-	-106	-0-	57	1	922	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	747	-0-	-261	-0-	42	1	705	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	754	-0-	-331	-0-	41	1	713	2	N	-0-			-0-
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	44	1	787	2	N	-0-			-0-
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	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
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	51	1	870	2	N	-0-			-0-
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	52	1	842	2	N	-0-			-0-
02	840	N	771	-0-	-69	-0-	44	1	727	2	N	-0-			-0-
03	930	N	766	-0-	-164	-0-	42	1	724	2	N	-0-			-0-
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	44	1	787	2	N	-0-			-0-
05	868	N	642	-0-	-226	-0-	31	1	611	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
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	N	-0-			-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	25	1	401	2	N	-0-			-0-
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	19	1	315	2	N	-0-			-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	20	1	355	2	N	-0-			-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	21	1	372	2	N	-0-			-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	17	1	344	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
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-			-0-
01	403	N	205	-0-	-198	-0-	12	1	193	2	N	-0-			-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	11	1	176	2	N	-0-			-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	2	N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	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
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	27	1	442	2	N	-0-					-0-
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	26	1	457	2	N	-0-					-0-
05	527	N	411	-0-	-116	-0-	20	1	391	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

12	651	N	628	-0-	-23	-0-	35	1	593	2	N	-0-					36
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	34	1	557	2	N	-0-					36
02	588	N	504	-0-	-84	-0-	29	1	475	2	N	-0-					36
03	620	N	488	-0-	-132	-0-	27	1	461	2	N	-0-					36
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	N	-0-					36
05	558	N	366	-0-	-192	-0-	18	1	348	2	N	-0-					36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					10
01	372	X	368	-0-	-4	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					10
02	364	X	287	-0-	-77	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					10
03	403	X	335	-0-	-68	-0-	18	1	317	2	Y	-0-					10
04	390	X	338	-0-	-52	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					10
05	403	X	303	-0-	-100	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

12	620	X	514	-0-	-106	-0-	28	1	486	2	Y	-0-					13
01	620	X	556	-0-	-64	-0-	32	1	524	2	Y	-0-					13
02	560	X	545	-0-	-15	-0-	31	1	514	2	Y	-0-					13
03	558	X	532	-0-	-26	-0-	29	1	503	2	Y	-0-					13
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					13
05	589	X	475	-0-	-114	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

12	186	X	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					9
01	186	X	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					9
02	168	X	154	-0-	-14	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					9
03	186	X	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					9
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					9
05	186	X	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

12	713	X	468	-0-	-245	-0-	26	1	442	2	Y	-0-					10
01	713	X	573	-0-	-140	-0-	33	1	540	2	Y	-0-					10
02	644	X	490	-0-	-154	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					10
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	-0-					10
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	Y	-0-					10
05	558	X	505	-0-	-53	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

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
12	31	X	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			10
01	31	X	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			10
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			10
03	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			10
04	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			10
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	Y	-0-			14
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-			14
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-			14
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	13	1	231	2	Y	-0-			14
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	15	1	271	2	Y	-0-			14
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	2	Y	-0-			14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	2	N	-0-			-0-
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	35	1	575	2	N	-0-			-0-
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	31	1	514	2	N	-0-			-0-
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	30	1	518	2	N	-0-			-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	30	1	539	2	N	-0-			-0-
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	24	1	476	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-			-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	26	1	430	2	N	-0-			-0-
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	23	1	384	2	N	-0-			-0-
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	22	1	390	2	N	-0-			-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	23	1	410	2	N	-0-			-0-
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	18	1	354	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	61	1	1044	2	Y	-0-			-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1	975	2	Y	-0-			-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	905	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	47	1	807	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	853	-0-	-137	-0-	45	1	808	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	790	-0-	-264	-0-	38	1	752	2	Y	-0-			-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	700	2	Y	-0-			11
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	Y	-0-			11
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	Y	-0-			11
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	34	1	597	2	Y	-0-			11
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	Y	-0-			11
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	Y	-0-			11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	119	1	2027	2	Y	-0-			10
01	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	116	1	1884	2	Y	-0-			10
02	1876	N	1796	-0-	-80	-0-	102	1	1694	2	Y	-0-			10
03	2077	N	1794	-0-	-283	-0-	98	1	1696	2	Y	-0-			10
04	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	100	1	1781	2	Y	-0-			10
*05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	104	1	2050	2	Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

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
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					1
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					1
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					1
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					1
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	12	1	231	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
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	49	1	841	2	Y	-0-					3
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	52	1	845	2	Y	-0-					3
02	840	N	786	-0-	-54	-0-	45	1	741	2	Y	-0-					3
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	44	1	767	2	Y	-0-					3
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	45	1	803	2	Y	-0-					3
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	40	1	799	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
12	651	N	583	-0-	-68	-0-	32	1	551	2	Y	-0-					3
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	32	1	520	2	Y	-0-					3
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	28	1	464	2	Y	-0-					3
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					3
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	28	1	494	2	Y	-0-					3
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	26	1	507	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
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	48	1	823	2	N	-0-					98
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	47	1	766	2	N	-0-					98
02	784	N	692	-0-	-92	-0-	39	1	653	2	N	-0-					98
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	41	1	711	2	N	-0-					98
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	757	2	N	-0-					98
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	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
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	Y	-0-					1
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	43	1	694	2	Y	-0-					1
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	34	1	563	2	Y	-0-					1
03	682	N	507	-0-	-175	-0-	28	1	479	2	Y	-0-					1
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					1
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					1

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
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	75	1	1283	2	Y	-0-					15
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	75	1	1222	2	Y	-0-					15
02	1204	N	1064	-0-	-140	-0-	60	1	1004	2	Y	-0-					15
03	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	56	1	977	2	Y	-0-					15
04	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	58	1	1040	2	Y	-0-					15
05	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	52	1	1031	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
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	Y	-0-					3
01	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	67	1	1096	2	Y	-0-					3
02	1092	N	932	-0-	-160	-0-	53	1	879	2	Y	-0-					3
03	1209	N	948	-0-	-261	-0-	52	1	896	2	Y	-0-					3
04	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	54	1	964	2	Y	-0-					3
05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	49	1	960	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

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
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-					43
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-					43
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					43
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	2	N	-0-					43
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	134	2	N	-0-					43
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	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
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					17
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	32	1	528	2	Y	-0-					17
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	30	1	504	2	Y	-0-					17
03	620	N	542	-0-	-78	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					17
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	Y	-0-					17
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
05	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
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	36	1	618	2	N	-0-					-0-
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	36	1	581	2	N	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	31	1	521	2	N	-0-					-0-
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	30	1	523	2	N	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	32	1	564	2	N	-0-					-0-
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	26	1	516	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
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	48	1	823	2	N	-0-					143
01	930	N	836	-0-	-94	-0-	48	1	788	2	N	-0-					143
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	43	1	723	2	N	-0-					143
03	868	N	750	-0-	-118	-0-	41	1	709	2	N	-0-					143
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	800	2	N	-0-					143
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	37	1	735	2	N	-0-					143

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
12	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	65	1	1109	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	62	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	901	-0-	-247	-0-	51	1	850	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	938	-0-	-240	-0-	51	1	887	2	N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	56	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	992	N	855	-0-	-137	-0-	41	1	814	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
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	91	1	1553	2	N	-0-					15
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	92	1	1502	2	N	-0-					15
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	79	1	1313	2	N	-0-					15
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	88	1	1526	2	N	-0-					15
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	83	1	1490	2	N	-0-					15
05	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	49	1	962	2	N	-0-					15

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	91	1	1552	2	N	-0-					16
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	90	1	1469	2	N	-0-					16
02	1428	N	1248	-0-	-180	-0-	71	1	1177	2	N	-0-					16
03	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	65	1	1131	2	N	-0-					16
04	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	73	1	1305	2	N	-0-					16
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	69	1	1361	2	N	-0-					16

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
12	2418	N	2148	-0-	-270	-0-	119	1	2029	2	N	-0-					38
01	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	118	1	1915	2	N	-0-					38
02	2212	N	1652	-0-	-560	-0-	94	1	1558	2	N	-0-					38
03	2139	N	1741	-0-	-398	-0-	95	1	1646	2	N	-0-					38
04	1980	N	1786	-0-	-194	-0-	95	1	1691	2	N	-0-					38
*05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	103	1	2029	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
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	245	1	4196	2	N	-0-					91
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	217	1	3536	2	N	-0-					91
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	169	1	2807	2	N	-0-					91
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	180	1	3128	2	N	2					93
							2	9									
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	180	1	3223	2	N	-0-					93
*05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	150	1	2962	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
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	243	1	4161	2	N	-0-					102
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	232	1	3772	2	N	-0-					102
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	187	1	3120	2	N	-0-					102
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	194	1	3366	2	N	-0-					102
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	199	1	3562	2	N	-0-					102
*05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	155	1	3061	2	N	-0-					102

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
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	227	1	3875	2	N	-0-					128
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	252	1	4104	2	N	-0-					128
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	206	1	3436	2	N	-0-					128
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	218	1	3806	2	N	-0-					128
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	222	1	3969	2	N	-0-					128
*05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	173	1	3424	2	N	-0-					128

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 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
12	10447	X	8201	-0-	-2246	-0-	8201	2			N	-0-					112
01	10447	X	8212	-0-	-2235	-0-	230	1	7979	2	N	3	3	8			112
							3	9									
02	9436	X	7140	-0-	-2296	-0-	173	1	6967	2	N	-0-					112
03	8897	X	7764	-0-	-1133	-0-	166	1	7597	2	N	1	1	8			112
							1	9									
04	8160	X	7212	-0-	-948	-0-	7212	2			N	-0-					112
05	8215	X	7267	-0-	-948	-0-	7267	2			N	-0-					112

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 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
12	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	128	1	2192	2	N	-0-					14
01	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	127	1	2073	2	N	-0-					14
02	2212	N	1717	-0-	-495	-0-	97	1	1620	2	N	-0-					14
03	2325	N	1938	-0-	-387	-0-	106	1	1832	2	N	-0-					14
04	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	103	1	1842	2	N	-0-					14
05	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	89	1	1754	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	69	1	259	2	N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	70	1	257	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	55	1	245	2	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	53	1	262	2	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	N	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	77	1	258	2	N	-0-					-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
01	403	N	234	-0-	-169	-0-	3	1	231	2	N	-0-					-0-
02	364	N	250	-0-	-114	-0-	6	1	244	2	N	-0-					-0-
03	434	N	250	-0-	-184	-0-	7	1	243	2	N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	346	2	N	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	69	1	392	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	73	1	1377	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	16	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	33	1	1361	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	40	1	1381	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	122	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	215	1	1233	2	N	-0-					-0-

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
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	114	1	436	2	N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	132	1	420	2	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	250	1	405	2	N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	403	1	431	2	N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	308	1	420	2	N	-0-					-0-
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	303	1	427	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
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	72	1	1353	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	14	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	33	1	1352	2	N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	41	1	1389	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	106	1	969	2	N	-0-					-0-
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	216	1	1238	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
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
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	232	1	283	2	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	230	1	290	2	N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	475	2	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	52	1	485	2	N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	181	1	237	2	N	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	458	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
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	N	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	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
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	8	1	220	2	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	9	1	230	2	N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	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
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	782	2	N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	11	1	906	2	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	19	1	765	2	N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	23	1	775	2	N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	87	1	800	2	N	-0-					-0-
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	141	1	808	2	N	-0-					-0-

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
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	3	2	552	3	N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	6	2	894	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	626	-0-	-494	-0-	4	2	622	3	N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	3	2	568	3	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	2	516	3	N	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	2	452	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
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	2	671	3	N	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	5	2	706	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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	2	253	3	N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	2	275	3	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	2	226	3	N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	1	2	244	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	2	183	3	N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	2	148	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
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	2	416	3	N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	2	453	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	2	390	3	N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	2	2	423	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	2	332	3	N	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	2	281	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
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	2	224	3	N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	1	2	245	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-

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
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	2	2	381	3	N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	2	510	3	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	2	323	3	N	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	2	2	323	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	2	172	3	N	-0-					-0-

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
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	2	162	3	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	2	255	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	2	233	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	2	272	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	2	195	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
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	2	311	3	N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	4	2	583	3	N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	2	438	3	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	3	2	514	3	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	2	256	3	N	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	2	158	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
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	1	2	163	3	N	-0-					-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	1	2	142	3	N	-0-					-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	1	2	129	3	N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	1	2	146	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	2	120	3	N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	2	108	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
12	775	N	55	-0-	-720	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	1	2	194	3	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	2	151	3	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	2	256	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-

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
12	434	N	173	-0-	-261	-0-	1	2	172	3	N	-0-					-0-
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	1	2	195	3	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	1	2	182	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	2	213	3	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	2	170	3	N	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	2	152	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
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	1	2	166	3	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	2	199	3	N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	1	2	181	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	2	189	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	2	154	3	N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	2	130	3	N	-0-					-0-

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
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	2	678	3	N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	2	598	3	N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	2	432	3	N	-0-					-0-
03	682	N	442	-0-	-240	-0-	2	2	440	3	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	2	356	3	N	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	2	304	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
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	2	619	3	N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	4	2	607	3	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	2	472	3	N	-0-					-0-
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	3	2	515	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	3	2	392	3	N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	2	345	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	2	222	3	N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	2	212	3	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	1	2	178	3	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	1	2	190	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	2	225	3	N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	2	221	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	2	2	406	3	N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	2	521	3	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	3	2	445	3	N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	2	505	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-

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
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	2	429	3	N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	4	2	647	3	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	4	2	517	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-

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
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	2	402	3	N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	2	439	3	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	2	315	3	N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	2	2	332	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	3	2	366	3	N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	2	227	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
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	2	192	3	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	1	2	166	3	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	2	190	3	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	2	163	3	N	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	2	144	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
12	775	N	614	-0-	-161	-0-	4	2	610	3	N	-0-					-0-
01	992	N	908	-0-	-84	-0-	6	2	902	3	N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	2	719	3	N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	2	792	3	N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	4	2	608	3	N	-0-					-0-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	3	2	535	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
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	7	2	1202	3	N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	2	493	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	2	410	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	456	-0-	-753	-0-	3	2	453	3	N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	11	2	1628	3	N	-0-					-0-
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	11	2	1818	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
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	2	147	3	N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	1	2	156	3	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	2	168	3	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	2	118	3	N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	2	238	3	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	2	297	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	2	275	3	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	2	277	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	2	241	3	N	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	2	216	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
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	13	2	2118	3	N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	7	2	1050	3	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	2	393	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	283	-0-	-1050	-0-	1	2	282	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	2	346	3	N	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	2	216	3	N	-0-					-0-

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
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	2	2	444	3	N	-0-					-0-
01	527	N	343	-0-	-184	-0-	2	2	341	3	N	-0-					-0-
02	532	N	312	-0-	-220	-0-	2	2	310	3	N	-0-					-0-
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	2	2	363	3	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	2	289	3	N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	2	260	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 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
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	2	2	274	3	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	2	348	3	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	2	268	3	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	2	300	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	2	239	3	N	-0-					-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	2	215	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 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
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2	2	306	3	N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	2	447	3	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	1	2	213	3	N	-0-					-0-
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	1	2	238	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-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 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
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	1	2	115	3	N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	1	2	102	3	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	2	121	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	2	97	3	N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	2	86	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 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
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	3	2	448	3	N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	2	689	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	2	516	3	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	3	2	574	3	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	2	440	3	N	-0-					-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	2	388	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 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
12	1612	N	884	-0-	-728	-0-	5	2	879	3	N	-0-					-0-
01	868	N	488	-0-	-380	-0-	3	2	485	3	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	2	586	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-

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
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	2	265	3	N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	2	300	3	N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	2	2	235	3	N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	1	2	276	3	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	2	267	3	N	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	2	237	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
12	403	N	308	-0-	-95	-0-	2	2	306	3	N	-0-					-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	3	2	363	3	N	-0-					-0-
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	2	2	357	3	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	2	393	3	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	2	292	3	N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	2	252	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
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	2	230	3	N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	2	293	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	2	231	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	2	258	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	2	195	3	N	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	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
12	868	N	576	-0-	-292	-0-	28	1	547	3	Y	1					1
							1	9									
01	806	N	349	-0-	-457	-0-	21	1	327	3	Y	1					2
							1	9									
02	672	N	535	-0-	-137	-0-	20	1	514	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	23	1	518	3	Y	1					2
							1	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	Y	1					3
							1	9									
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	695	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

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
12	1178	N	1110	-0-	-68	-0-		108	1 2 9	1000	3	Y	2	6	1			1
01	1271	N	816	-0-	-455	-0-		85	1 2 9	729	3	Y	2					3
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-		90	1 2 9	1071	3	Y	2					5
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-		105	1 2 9	986	3	Y	2					7
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-		49	1 1 9	854	3	Y	1	7	1			1
05	1209	N	891	-0-	-318	-0-		57	1 1 9	833	3	Y	1					2

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

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
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-		56	1	551	3	N	-0-					58
01	558	N	460	-0-	-98	-0-		69	1	391	3	N	-0-					58
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-		59	1	498	3	N	-0-					58
03	620	N	421	-0-	-199	-0-		63	1	358	3	N	-0-					58
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-		45	1	410	3	N	-0-					58
05	620	N	448	-0-	-172	-0-		46	1	402	3	N	-0-					58

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

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
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		124	1 3 9	1140	3	Y	3	7	1			2
01	1457	N	960	-0-	-497	-0-		100	1 2 9	858	3	Y	2					4
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-		109	1 2 9	1298	3	Y	2					6
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-		133	1 2 9	1231	3	Y	2					8
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-		63	1 1 9	1102	3	Y	1	8	1			1
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-		74	1 1 9	1073	3	Y	1					2

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

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
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-		310	1 6 9	1413	3	Y	5					5
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-		399	1 8 9	941	3	Y	7	9	1			3
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-		325	1 6 9	1662	3	Y	5					8
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-		334	1 6 9	1611	3	Y	5	10	1			3
04	540	N	474	-0-	-66	-0-		100	1 1 9	373	3	Y	1					4
05	558	N	470	-0-	-88	-0-		104	1 2 9	364	3	Y	2	5	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 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
12	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	79	1 9	1527	3	Y	1					2
01	1798	N	1214	-0-	-584	-0-	73	1 9	1137	3	Y	4					6
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	65	1 9	1698	3	Y	5	8	1			3
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	73	1 9	1624	3	Y	3					6
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	69	1 9	1441	3	Y	2					8
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	73	1 9	1414	3	Y	3	8	1			3

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	198	1 9	906	3	Y	4					4
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	363	1 9	857	3	Y	6	7	1			3
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	240	1 9	1225	3	Y	3					6
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	187	1 9	903	3	Y	4	8	1			2
04	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	219	1 9	816	3	Y	2					4
05	1612	N	1028	-0-	-584	-0-	227	1 9	798	3	Y	3	6	1			1

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

12	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	201	1 9	918	3	Y	3					4
01	1519	X	249	-0-	-1270	-0-	73	1 9	175	3	Y	1	4	1			1
02	1372	X	428	-0-	-944	-0-	70	1 9	357	3	Y	1					2
03	1519	X	478	-0-	-1041	-0-	82	1 9	395	3	Y	1	2	1			1
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	47	1	173	3	Y	-0-					1
05	403	N	219	-0-	-184	-0-	48	1 9	170	3	Y	1	2	1			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	992	X	282	-0-	-710	-0-	50	1	231	3	Y	1					1
							1	9									
01	992	X	371	-0-	-621	-0-	110	1	259	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	136	1	697	3	Y	2					3
							2	9									
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	190	1	913	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	217	1	805	3	Y	2					4
							2	9									
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	225	1	787	3	Y	3	6	1			1
							3	9									

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	114	1	521	3	Y	2					2
							2	9									
01	527	N	328	-0-	-199	-0-	97	1	229	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	448	N	269	-0-	-179	-0-	44	1	225	3	Y	-0-					1
03	527	N	50	-0-	-477	-0-	8	1	41	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	330	N	88	-0-	-242	-0-	18	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	87	-0-	-223	-0-	19	1	68	3	Y	-0-					-0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

12	651	N	578	-0-	-73	-0-	103	1	473	3	Y	2					2
							2	9									
01	837	N	754	-0-	-83	-0-	223	1	527	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	176	1	904	3	Y	2					4
							2	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	176	1	849	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	161	1	601	3	Y	1					3
							1	9									
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	167	1	587	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	614	-0-	614	614	116	1	498	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	1218	-0-	1218	1832	273	1	945	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1198	-0-	1198	3030	251	1	947	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1186	-0-	1186	4216	259	1	927	3	Y	-0-					-0-

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	Y	-0-					81
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	28	1	164	3	Y	-0-					81
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	Y	-0-					81
03	434	N	224	-0-	-210	-0-	33	1	191	3	Y	-0-					81
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	-0-					81
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	51	1	442	3	Y	-0-					81

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 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
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	240	1 4 9	1093	3	Y	4					4
01	806	N	489	-0-	-317	-0-	145	1 2 9	342	3	Y	2	5	1			1
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	768	3	Y	2					3
03	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	187	1 4 9	908	3	Y	4	5	1			2
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	559	3	Y	1					3
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	547	3	Y	2	4	1			1

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	213	1 4 9	971	3	Y	4					4
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	269	1 4 9	637	3	Y	4	6	1			2
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	224	1 3 9	1148	3	Y	3					5
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	236	1 4 9	1135	3	Y	4	7	1			2
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	250	1 3 9	929	3	Y	3					5
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	258	1 3 9	910	3	Y	3	7	1			1

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	177	1 3 9	805	3	Y	3					3
01	961	N	689	-0-	-272	-0-	204	1 3 9	482	3	Y	3	5	1			1
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	174	1 3 9	893	3	Y	3					4
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	187	1 3 9	908	3	Y	3	5	1			2
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	190	1 2 9	704	3	Y	2					4
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	196	1 2 9	690	3	Y	2	5	1			1

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
12	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	195	1 4 9	891	3	Y	4					4
01	1271	N	373	-0-	-898	-0-	110	1 2 9	261	3	Y	2	5	1			1
02	1092	N	884	-0-	-208	-0-	144	1 2 9	738	3	Y	2					3
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	205	1 3 9	991	3	Y	3	4	1			2
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	206	1 2 9	763	3	Y	2					4
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	212	1 3 9	747	3	Y	3	6	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	558	N	145	-0-	-413	-0-	26	1	118	3	Y	1					1
							1	9									
01	744	N	39	-0-	-705	-0-	12	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	616	N	155	-0-	-461	-0-	26	1	128	3	Y	1					1
							1	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	42	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	33	1	122	3	Y	1					1
							1	9									
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	34	1	120	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	42	1	192	3	Y	1					1
							1	9									
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	9	1	23	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	28	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-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
12	1612	X	931	-0-	-681	-0-	195	1	735	3	Y	1					5
							1	9									
01	1612	X	764	-0-	-848	-0-	227	1	536	3	Y	1					6
							1	9									
02	852	X	852	-0-	-0-	-0-	161	1	691	3	Y	-0-					6
03	930	X	552	-0-	-378	-0-	123	1	429	3	Y	-0-					6
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	204	1	771	3	Y	-0-					6
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	211	1	754	3	Y	-0-	6	1			-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
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	154	1	703	3	Y	3					3
							3	9									
01	868	N	49	-0-	-819	-0-	14	1	35	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	784	N	305	-0-	-479	-0-	49	1	255	3	Y	1					1
							1	9									
03	868	N	529	-0-	-339	-0-	91	1	437	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	96	1	355	3	Y	1					2
							1	9									
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	99	1	347	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	64	1	297	3	Y	1					1
							1	9									
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	72	1	171	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	66	1	333	3	Y	1					2
							1	9									
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	74	1	356	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	69	1	260	3	Y	-0-					1
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	72	1	253	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	434	X	429	-0-	-5	-0-	89	1	339	3	Y	1					2
							1	9									
01	434	X	179	-0-	-255	-0-	52	1	127	3	Y	-0-					2
02	392	X	361	-0-	-31	-0-	67	1	294	3	Y	-0-					2
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	100	1	350	3	Y	-0-					2
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	78	1	290	3	Y	-0-					2
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	80	1	285	3	Y	-0-	2	1			-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
12	744	N	391	-0-	-353	-0-	71	1	319	3	Y	1					1
							1	9									
01	651	N	10	-0-	-641	-0-	3	1	7	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	138	-0-	-394	-0-	23	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	259	-0-	-144	-0-	44	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	98	1	361	3	Y	1					1
							1	9									
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	101	1	354	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
12	496	N	370	-0-	-126	-0-	77	1	292	3	Y	1					2
							1	9									
01	496	N	357	-0-	-139	-0-	106	1	251	3	Y	-0-					2
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	99	1	423	3	Y	-0-					2
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	113	1	392	3	Y	-0-					2
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	101	1	381	3	Y	-0-					2
05	589	N	478	-0-	-111	-0-	104	1	374	3	Y	-0-	2	1			-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
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	155	1	586	3	Y	1					5
							1	9									
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	152	1	359	3	Y	1					6
							1	9									
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	128	1	547	3	Y	-0-					6
03	744	N	579	-0-	-165	-0-	129	1	450	3	Y	-0-					6
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	103	1	387	3	Y	-0-					6
05	744	N	485	-0-	-259	-0-	106	1	379	3	Y	-0-	6	1			-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
12	806	N	658	-0-	-148	-0-	138	1	519	3	Y	1					4
							1	9									
01	806	N	268	-0-	-538	-0-	80	1	188	3	Y	-0-					4
02	728	N	599	-0-	-129	-0-	113	1	486	3	Y	-0-					4
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	176	1	612	3	Y	-0-					4
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	156	1	590	3	Y	-0-					4
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	161	1	578	3	Y	-0-	4	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	111	1	508	3	Y	2					2
							2	9									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	177	1	417	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	130	1	664	3	Y	2					3
							2	9									
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	119	1	571	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	89	1	331	3	Y	1					2
							1	9									
05	868	N	416	-0-	-452	-0-	92	1	323	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	144	1	544	3	Y	-0-					3
01	837	N	321	-0-	-516	-0-	95	1	225	3	Y	1					4
							1	9									
02	700	N	595	-0-	-105	-0-	112	1	483	3	Y	-0-					4
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	158	1	546	3	Y	-0-					4
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	125	1	469	3	Y	-0-					4
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	129	1	459	3	Y	-0-	4	1			-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

12	919	X	919	-0-	-0-	-0-	193	1	726	3	Y	-0-					5
01	837	X	693	-0-	-144	-0-	206	1	486	3	Y	1					6
							1	9									
02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	195	1	833	3	Y	-0-					6
03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	226	1	783	3	Y	1					7
							1	9									
04	1230	X	878	-0-	-352	-0-	184	1	694	3	Y	-0-					7
05	1147	X	869	-0-	-278	-0-	190	1	679	3	Y	-0-	7	1			-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

12	589	N	548	-0-	-41	-0-	114	1	433	3	Y	1					3
							1	9									
01	589	N	400	-0-	-189	-0-	119	1	281	3	Y	-0-					3
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	127	1	541	3	Y	-0-					3
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	163	1	565	3	Y	-0-					3
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	141	1	533	3	Y	-0-					3
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	146	1	522	3	Y	-0-	3	1			-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

12	1116	N	963	-0-	-153	-0-	48	1	914	3	Y	1					1
							1	9									
01	1178	N	684	-0-	-494	-0-	41	1	641	3	Y	2					3
							2	9									
02	980	N	956	-0-	-24	-0-	36	1	917	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	38	1	838	3	Y	1					3
							1	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	685	3	Y	1					4
							1	9									
05	1054	N	709	-0-	-345	-0-	34	1	673	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

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
12	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	94	1	1815	3	Y	2					3
							2	9									
01	2108	N	1448	-0-	-660	-0-	88	1	1356	3	Y	4					7
							4	9									
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	75	1	1953	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
03	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	81	1	1796	3	Y	3					6
							3	9									
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	85	1	1773	3	Y	4					10
							4	9									
05	2263	N	1832	-0-	-431	-0-	89	1	1740	3	Y	3	9	1			4
							3	9									

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
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	26	1	101	3	Y	-0-					1
01	186	N	26	-0-	-160	-0-	8	1	18	3	Y	-0-					1
02	168	N	74	-0-	-94	-0-	14	1	60	3	Y	-0-					1
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	24	1	84	3	Y	-0-					1
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	35	1	132	3	Y	-0-					1
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129	3	Y	-0-	1	1			-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
12	T. A.		82	-0-	82	82	17	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		215	-0-	215	297	63	1	151	3	Y	1					1
							1	9									
02	T. A.		287	-0-	287	584	54	1	233	3	Y	-0-					1
03	T. A.		249	-0-	249	833	56	1	193	3	Y	-0-					1
04	1085	X	252	-0-	-833	-0-	53	1	199	3	Y	-0-					1
*05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	54	1	195	3	Y	-0-	1	1			-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
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	144	1	545	3	Y	-0-					3
01	806	N	578	-0-	-228	-0-	171	1	406	3	Y	1					4
							1	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	196	1	840	3	Y	-0-					4
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	268	1	927	3	Y	-0-					4
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	206	1	778	3	Y	-0-					4
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	212	1	762	3	Y	-0-	4	1			-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
12	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	53	1	1021	3	Y	1					1
							1	9									
01	1178	N	751	-0-	-427	-0-	45	1	703	3	Y	3					4
							3	9									
02	1008	N	875	-0-	-133	-0-	32	1	842	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1085	N	624	-0-	-461	-0-	27	1	596	3	Y	1					2
							1	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	46	1	966	3	Y	2					4
							2	9									
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	49	1	947	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	54	1	1045	3	Y	2					2
							2	9									
01	1209	N	844	-0-	-365	-0-	51	1	791	3	Y	2					4
							2	9									
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1045	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1116	N	900	-0-	-216	-0-	39	1	860	3	Y	1					3
							1	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	823	3	Y	2					5
							2	9									
05	1209	N	850	-0-	-359	-0-	42	1	807	3	Y	1	4	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

12	837	N	454	-0-	-383	-0-	95	1	359	3	Y	-0-					3
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	184	1	434	3	Y	1					4
							1	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	169	1	720	3	Y	-0-					4
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	189	1	654	3	Y	-0-					4
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	132	1	499	3	Y	-0-					4
05	992	N	625	-0-	-367	-0-	137	1	488	3	Y	-0-	4	1			-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

12	1550	N	1429	-0-	-121	-0-	71	1	1357	3	Y	1					2
							1	9									
01	1550	N	1294	-0-	-256	-0-	78	1	1213	3	Y	3					5
							3	9									
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1454	3	Y	2					5
							2	9									
04	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	56	1	1187	3	Y	3					8
							3	9									
05	1860	N	1226	-0-	-634	-0-	61	1	1163	3	Y	2	7	1			3
							2	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

12	620	N	384	-0-	-236	-0-	18	1	365	3	Y	1					1
							1	9									
01	434	N	269	-0-	-165	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					1
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	451	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	Y	1					2
							1	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	1					3
							1	9									
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	715	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	544	3	Y	1					1
							1	9									
01	682	N	157	-0-	-525	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					1
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	28	1	718	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	680	3	Y	1					2
							1	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	1					3
							1	9									
05	775	N	529	-0-	-246	-0-	26	1	502	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 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
12	1023	N	787	-0-	-236	-0-	164	1	622	3	Y	1					4
							1	9									
01	899	N	606	-0-	-293	-0-	180	1	425	3	Y	1					5
							1	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	143	1	614	3	Y	-0-					5
03	775	N	601	-0-	-174	-0-	134	1	467	3	Y	-0-					5
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	145	1	548	3	Y	-0-					5
05	837	N	686	-0-	-151	-0-	150	1	536	3	Y	-0-	5	1			-0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 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
12	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	73	1	1385	3	Y	1					2
							1	9									
01	1643	N	1108	-0-	-535	-0-	67	1	1038	3	Y	3					5
							3	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	57	1	1485	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	61	1	1354	3	Y	2					5
							2	9									
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	3	Y	2					7
							2	9									
05	1705	N	1317	-0-	-388	-0-	65	1	1249	3	Y	3	7	1			3
							3	9									

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 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
12	837	N	608	-0-	-229	-0-	30	1	577	3	Y	1					1
							1	9									
01	868	N	165	-0-	-703	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					1
02	756	N	502	-0-	-254	-0-	19	1	481	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	715	3	Y	1					2
							1	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	Y	1					3
							1	9									
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 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
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	1485	3	Y	2					2
							2	9									
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	91	1	1414	3	Y	4					6
							4	9									
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	72	1	1859	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	69	1	1523	3	Y	3					6
							3	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	45	1	948	3	Y	2					8
							2	9									
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	929	3	Y	1	7	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	20	1	381	3	Y	1					1
							1	9									
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					1
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					1
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	1					2
							1	9									
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	22	1	423	3	Y	1					1
							1	9									
01	434	N	302	-0-	-132	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					1
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	462	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	1					2
							1	9									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	-0-					2
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	93	1	853	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
01	1023	N	572	-0-	-451	-0-	59	1	512	3	Y	1					2
							1	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	72	1	859	3	Y	2					4
							2	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	97	1	900	3	Y	2					6
							2	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	915	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	61	1	891	3	Y	1					2
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	97	1 9	893	3	Y	1	4	1			1
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	631	3	Y	2					3
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	80	1 1 9	955	3	Y	1					4
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	909	3	Y	2					6
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	977	3	Y	1	6	1			1
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	952	3	Y	1					2

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
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	72	1 1 9	659	3	Y	1	3	1			1
01	651	N	372	-0-	-279	-0-	39	1 1 9	332	3	Y	1					2
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	516	3	Y	1					3
03	744	N	557	-0-	-187	-0-	54	1	503	3	Y	-0-					3
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	550	3	Y	1	4	1			-0-
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	37	1 1 9	537	3	Y	1					1

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
12	496	N	426	-0-	-70	-0-	89	1	337	3	Y	-0-					2
01	496	N	312	-0-	-184	-0-	93	1	219	3	Y	-0-					2
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	80	1	343	3	Y	-0-					2
03	434	N	374	-0-	-60	-0-	84	1 1 9	289	3	Y	1					3
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	82	1	306	3	Y	-0-					3
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	84	1	300	3	Y	-0-	3	1			-0-

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
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	1029	3	Y	1					1
01	1147	N	736	-0-	-411	-0-	44	1 3 9	689	3	Y	3					4
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	41	1 3 9	1072	3	Y	3	5	1			2
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	48	1 2 9	1070	3	Y	2					4
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	842	3	Y	1					5
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	43	1 2 9	825	3	Y	2	5	1			2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	173	1	657	3	Y	-0-					3
01	806	N	465	-0-	-341	-0-	138	1	326	3	Y	1					4
							1	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	132	1	563	3	Y	-0-					4
03	837	N	687	-0-	-150	-0-	154	1	533	3	Y	-0-					4
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	135	1	507	3	Y	-0-					4
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	139	1	497	3	Y	-0-	4	1			-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
12	744	N	655	-0-	-89	-0-	137	1	517	3	Y	1					3
							1	9									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	151	1	358	3	Y	1					4
							1	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	140	1	597	3	Y	-0-					4
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	158	1	546	3	Y	-0-					4
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	174	1	655	3	Y	-0-					4
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	180	1	640	3	Y	-0-	4	1			-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
12	1147	N	177	-0-	-970	-0-	18	1	159	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	248	3	Y	1					1
							1	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					1
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	3	Y	-0-					1

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
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	53	1	198	3	Y	-0-					1
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	18	1	81	3	Y	-0-					1
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	44	1	152	3	Y	-0-					1
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	Y	-0-					1
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
12	651	N	496	-0-	-155	-0-	48	1	446	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	744	N	404	-0-	-340	-0-	42	1	362	3	Y	-0-					1
02	644	N	548	-0-	-96	-0-	42	1	505	3	Y	1					2
							1	9									
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	47	1	438	3	Y	1					3
							1	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	Y	-0-	3	1			-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	Y	1					1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	194	1 3 9	1784	3	Y	3	11	1			2
01	2232	N	327	-0-	-1905	-0-	34	1 1 9	292	3	Y	1					3
02	1876	N	1226	-0-	-650	-0-	95	1 2 9	1129	3	Y	2					5
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	188	1 3 9	1755	3	Y	3					8
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	109	1 2 9	1900	3	Y	2	9	1			1
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	1849	3	Y	2					3

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
12	806	N	250	-0-	-556	-0-	24	1 1 9	225	3	Y	1	5	1			-0-
01	651	N	201	-0-	-450	-0-	21	1 1 9	179	3	Y	1					1
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	1302	3	Y	2					3
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	476	3	Y	1					4
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	Y	-0-	4	1			-0-
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	398	3	Y	1					1

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
12	1333	X	791	-0-	-542	-0-	77	1 2 9	712	3	Y	2	6	1			1
01	1333	X	619	-0-	-714	-0-	65	1 1 9	553	3	Y	1					2
02	1092	X	814	-0-	-278	-0-	63	1 2 9	749	3	Y	2					4
03	1147	X	692	-0-	-455	-0-	67	1 1 9	624	3	Y	1					5
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	706	3	Y	1	5	1			1
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	47	1	688	3	Y	-0-					1

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
12	1674	X	1284	-0-	-390	-0-	125	1 3 9	1156	3	Y	3	9	1			2
01	2015	X	205	-0-	-1810	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					2
02	1820	X	988	-0-	-832	-0-	76	1 2 9	910	3	Y	2					4
03	2015	X	1651	-0-	-364	-0-	160	1 2 9	1489	3	Y	2					6
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	1660	3	Y	2	7	1			1
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	111	1 2 9	1618	3	Y	2					3

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
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	66	1	605	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	744	N	424	-0-	-320	-0-	45	1	378	3	Y	1					2
							1	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	53	1	630	3	Y	1					3
							1	9									
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	70	1	654	3	Y	1					4
							1	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	41	1	601	3	Y	1					1
							1	9									

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
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	195	1	735	3	Y	1					3
							1	9									
01	961	N	74	-0-	-887	-0-	22	1	52	3	Y	-0-					3
02	812	N	155	-0-	-657	-0-	30	1	125	3	Y	-0-					3
03	930	N	197	-0-	-733	-0-	44	1	153	3	Y	-0-					3
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	3	Y	-0-					3
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	65	1	233	3	Y	-0-	3	1			-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
12	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	255	1	965	3	Y	1					6
							1	9									
01	1457	N	922	-0-	-535	-0-	273	1	648	3	Y	1					7
							1	9									
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	246	1	1055	3	Y	-0-					7
03	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	271	1	937	3	Y	-0-					7
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	240	1	906	3	Y	1					8
							1	9									
05	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	248	1	887	3	Y	-0-	7	1			-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
12	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	218	1	994	3	Y	4					4
							4	9									
01	1364	N	884	-0-	-480	-0-	262	1	618	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	217	1	1114	3	Y	3					5
							3	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	228	1	1100	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	243	1	901	3	Y	3					5
							3	9									
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	251	1	882	3	Y	2	6	1			1
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1106	3	Y	1					1
							1	9									
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	67	1	1033	3	Y	3					4
							3	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	54	1	1410	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	54	1	1214	3	Y	3					5
							3	9									
04	1050	N	664	-0-	-386	-0-	30	1	633	3	Y	1					6
							1	9									
05	1085	N	653	-0-	-432	-0-	32	1	621	3	Y	-0-	5	1			1

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
12	1085	X	964	-0-	-121	-0-	48	1	915	3	Y	1					1
							1	9									
01	1085	X	819	-0-	-266	-0-	50	1	766	3	Y	3					4
							3	9									
02	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	41	1	1070	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1023	X	991	-0-	-32	-0-	42	1	948	3	Y	1					3
							1	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	862	3	Y	2					5
							2	9									
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	44	1	845	3	Y	2	5	1			2
							2	9									

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
12	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	122	1	1118	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
01	1395	N	867	-0-	-528	-0-	90	1	775	3	Y	2					3
							2	9									
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	100	1	1189	3	Y	2					5
							2	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	123	1	1146	3	Y	2					7
							2	9									
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1114	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	74	1	1086	3	Y	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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. 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
12	1240	N	1109	-0-		-131	-0-	55	1 2 9	1052	3	Y	2					2
01	1240	N	858	-0-		-382	-0-	52	1 2 9	804	3	Y	2					4
02	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	43	1 3 9	1113	3	Y	3	5	1			2
03	1116	N	1022	-0-		-94	-0-	43	1 2 9	977	3	Y	2					4
04	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	46	1 1 9	978	3	Y	1					5
05	1271	N	1010	-0-		-261	-0-	50	1 2 9	958	3	Y	2	5	1			2

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. 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
12	1364	N	1314	-0-		-50	-0-	65	1 1 9	1248	3	N	1					2
01	1426	N	917	-0-		-509	-0-	55	1 2 9	860	3	N	2					4
02	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	46	1 4 9	1195	3	N	4	6	1			2
03	1302	N	1103	-0-		-199	-0-	48	1 2 9	1053	3	N	2					4
04	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-	46	1 2 9	978	3	N	2					6
05	1364	N	1009	-0-		-355	-0-	50	1 1 9	958	3	N	1	5	1			2

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. 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

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
12	434	N	369	-0-		-65	-0-	18	1 1 9	350	3	Y	1					1
01	496	N	301	-0-		-195	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					1
02	420	N	383	-0-		-37	-0-	15	1 2 9	366	3	Y	2	2	1			1
03	372	N	309	-0-		-63	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					1
04	300	N	281	-0-		-19	-0-	13	1 1 9	267	3	Y	1					2
05	434	N	276	-0-		-158	-0-	13	1 1 9	262	3	Y	1	2	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 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
12	868	N	789	-0-	-79	-0-	39	1	749	3	Y	1					1
							1	9									
01	837	N	306	-0-	-531	-0-	19	1	286	3	Y	1					2
							1	9									
02	700	N	474	-0-	-226	-0-	18	1	455	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	775	N	486	-0-	-289	-0-	21	1	464	3	Y	1					2
							1	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					2
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	20	1	374	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 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
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	808	3	Y	1					1
							1	9									
01	806	N	685	-0-	-121	-0-	41	1	642	3	Y	2					3
							2	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	34	1	859	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	32	1	723	3	Y	1					3
							1	9									
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	792	3	Y	1					4
							1	9									
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	777	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 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
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	100	1	926	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	1240	N	123	-0-	-1117	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					1
02	1120	N	611	-0-	-509	-0-	47	1	562	3	Y	2					3
							2	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	99	1	927	3	Y	1					4
							1	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	851	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	57	1	829	3	Y	-0-					1

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	221	1	1006	3	Y	4					4
							4	9									
01	1240	N	285	-0-	-955	-0-	85	1	198	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	1064	N	800	-0-	-264	-0-	130	1	668	3	Y	2					3
							2	9									
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	199	1	961	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	127	1	468	3	Y	1					3
							1	9									
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	131	1	458	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 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
12	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	55	1	1057	3	Y	1					1
							1	9									
01	930	N	828	-0-	-102	-0-	50	1	775	3	Y	3					4
							3	9									
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	48	1	1256	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1301	3	Y	2					4
							2	9									
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	54	1	1129	3	Y	2					6
							2	9									
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	57	1	1107	3	Y	3	6	1			3
							3	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 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
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	110	1	506	3	Y	2					2
							2	9									
01	744	N	460	-0-	-284	-0-	137	1	321	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	111	1	567	3	Y	2					3
							2	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	114	1	548	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	122	1	453	3	Y	1					2
							1	9									
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	127	1	442	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	38	-0-	38	38	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	75	-0-	75	113	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	924	-0-	-37	-0-	166	1	755	3	Y	3					3
							3	9									
01	1023	N	746	-0-	-277	-0-	221	1	521	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	143	1	732	3	Y	2					4
							2	9									
03	930	N	633	-0-	-297	-0-	109	1	522	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	97	1	360	3	Y	1					2
							1	9									
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	100	1	353	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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. 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
12	837	N	752	-0-		-85	-0-	135	1 2 9	615	3	Y	2					2
01	837	N	562	-0-		-275	-0-	166	1 3 9	393	3	Y	3	4	1			1
02	833	N	833	-0-		-0-	-0-	136	1 2 9	695	3	Y	2					3
03	818	N	818	-0-		-0-	-0-	140	1 2 9	676	3	Y	2	4	1			1
04	675	N	675	-0-		-0-	-0-	143	1 2 9	530	3	Y	2					3
05	930	N	668	-0-		-262	-0-	148	1 2 9	518	3	Y	2	4	1			1

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

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
12	1426	N	1413	-0-		-13	-0-	71	1 2 9	1340	3	Y	2					2
01	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	62	1 2 9	956	3	Y	2					4
02	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	49	1 4 9	1281	3	Y	4	6	1			2
03	1426	N	1127	-0-		-299	-0-	49	1 2 9	1076	3	Y	2					4
04	990	N	764	-0-		-226	-0-	34	1 1 9	729	3	Y	1					5
05	1302	N	753	-0-		-549	-0-	36	1 2 9	715	3	Y	2	5	1			2

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

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
12	1612	N	1524	-0-		-88	-0-	274	1 4 9	1246	3	Y	4					5
01	1674	N	1105	-0-		-569	-0-	327	1 6 9	772	3	Y	5	8	1			2
02	1688	N	1688	-0-		-0-	-0-	275	1 6 9	1407	3	Y	5					7
03	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-	292	1 4 9	1406	3	Y	4	8	1			3
04	1437	N	1437	-0-		-0-	-0-	304	1 3 9	1130	3	Y	3					6
05	1519	N	1424	-0-		-95	-0-	314	1 4 9	1106	3	Y	4	8	1			2

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

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
12	961	N	718	-0-		-243	-0-	129	1 2 9	587	3	Y	2					2
01	899	N	441	-0-		-458	-0-	131	1 2 9	308	3	Y	2	3	1			1
02	756	N	740	-0-		-16	-0-	121	1 2 9	617	3	Y	2					3
03	812	N	812	-0-		-0-	-0-	139	1 2 9	671	3	Y	2	4	1			1
04	DLQ G-10		644	-0-		644	644	136	1 2 9	506	3	Y	2					3
05	DLQ G-10		637	-0-		637	1281	141	1 2 9	494	3	Y	2	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1517	-0-	-498	-0-	273	1	1243	3	Y	1					2
							1	9									
01	2201	N	996	-0-	-1205	-0-	296	1	697	3	Y	3					5
							3	9									
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	323	1	1652	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	418	1	2019	3	Y	4					7
							4	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	392	1	1456	3	Y	4					11
							4	9									
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	405	1	1425	3	Y	3	10	1			4
							3	9									

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 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
12	1891	N	1325	-0-	-566	-0-	129	1	1193	3	N	3	10	1			2
							3	9									
01	1984	N	1065	-0-	-919	-0-	111	1	952	3	N	2					4
							2	9									
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	144	1	1729	3	N	3					7
							3	9									
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	207	1	1926	3	N	3					10
							3	9									
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	102	1	1778	3	N	2	11	1			1
							2	9									
05	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	119	1	1733	3	N	2					3
							2	9									

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	3	N	-0-	2	1			-0-
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	28	1	235	3	N	1					1
							1	9									
02	364	N	252	-0-	-112	-0-	20	1	232	3	N	-0-					1
03	372	N	111	-0-	-261	-0-	10	1	100	3	N	1					2
							1	9									
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	14	1	237	3	N	-0-	2	1			-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	100	1	922	3	N	2	3	1			1
							2	9									
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	75	1	649	3	N	2					3
							2	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	78	1	926	3	N	1					4
							1	9									
03	1023	N	916	-0-	-107	-0-	89	1	825	3	N	2					6
							2	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	823	3	N	1	6	1			1
							1	9									
05	1116	N	857	-0-	-259	-0-	55	1	802	3	N	-0-					1

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	55	1	687	3	N	-0-					-0-
01	775	N	517	-0-	-258	-0-	39	1	478	3	N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	3	1	728	3	N	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	3	1	680	3	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	3	N	-0-					-0-
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	3	1	655	3	N	-0-					-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. 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
12	1705	N	1260	-0-		-445	-0-	63	1 1 9	1196	3	N	1					2
01	1364	N	333	-0-		-1031	-0-	20	1 1 9	312	3	N	1					3
02	1148	N	592	-0-		-556	-0-	22	1 1 9	569	3	N	1	3	1			1
03	1271	N	679	-0-		-592	-0-	29	1 1 9	649	3	N	1					2
04	767	N	767	-0-		-0-	-0-	35	1 1 9	731	3	N	1					3
*05	756	N	756	-0-		-0-	-0-	37	1 2 9	717	3	N	2	3	1			2

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. 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
12	1116	N	910	-0-		-206	-0-	89	1 2 9	819	3	N	2	6	1			1
01	1147	N	332	-0-		-815	-0-	35	1 1 9	296	3	N	1					2
02	980	N	694	-0-		-286	-0-	54	1 1 9	639	3	N	1					3
03	899	N	883	-0-		-16	-0-	86	1 1 9	796	3	N	1					4
04	866	N	866	-0-		-0-	-0-	47	1 2 9	817	3	N	2	5	1			1
*05	851	N	851	-0-		-0-	-0-	55	1	796	3	N	-0-					1

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

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
12	651	N	605	-0-		-46	-0-	108	1 2 9	495	3	N	2					2
01	651	N	297	-0-		-354	-0-	88	1 2 9	207	3	N	2	3	1			1
02	580	N	580	-0-		-0-	-0-	94	1 1 9	485	3	N	1					2
03	710	N	710	-0-		-0-	-0-	122	1 2 9	586	3	N	2	3	1			1
04	543	N	543	-0-		-0-	-0-	114	1 2 9	427	3	N	2					3
05	651	N	536	-0-		-115	-0-	118	1 1 9	417	3	N	1	3	1			1

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

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
12	1271	N	1007	-0-		-264	-0-	181	1 3 9	823	3	N	3					3
01	1116	N	814	-0-		-302	-0-	241	1 4 9	569	3	N	4	5	1			2
02	924	N	790	-0-		-134	-0-	129	1 2 9	659	3	N	2					4
03	992	N	359	-0-		-633	-0-	61	1 1 9	297	3	N	1	4	1			1
04	780	N	499	-0-		-281	-0-	106	1 1 9	392	3	N	1					2
05	868	N	495	-0-		-373	-0-	109	1 2 9	384	3	N	2	3	1			1

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
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	35	1	668	3	N	1					1
							1	9									
01	775	N	541	-0-	-234	-0-	32	1	508	3	N	1					2
							1	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	28	1	723	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	30	1	657	3	N	1					2
							1	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	701	3	N	2					4
							2	9									
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	35	1	688	3	N	1	4	1			1
							1	9									

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
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	170	1	774	3	N	3					3
							3	9									
01	1116	N	677	-0-	-439	-0-	201	1	473	3	N	3	5	1			1
							3	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	163	1	835	3	N	3					4
							3	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	168	1	808	3	N	2	5	1			1
							2	9									
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	176	1	652	3	N	3					4
							3	9									
05	1116	N	822	-0-	-294	-0-	182	1	638	3	N	2	5	1			1
							2	9									

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
12	217	N	92	-0-	-125	-0-	9	1	83	3	N	-0-	1	1			-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	N	1					1
							1	9									
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-	1	1			-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-

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
12	1023	N	824	-0-	-199	-0-	80	1	742	3	N	2	5	1			1
							2	9									
01	992	N	688	-0-	-304	-0-	72	1	615	3	N	1					2
							1	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	72	1	852	3	N	2					4
							2	9									
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	78	1	732	3	N	1					5
							1	9									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	640	3	N	2	6	1			1
							2	9									
05	1023	N	667	-0-	-356	-0-	43	1	624	3	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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. 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
12	1798	N	1676	-0-		-122	-0-	84	1 2 9	1590	3	N	2					2
01	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	69	1 3 9	1075	3	N	3					5
02	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-	60	1 6 9	1562	3	N	5	7	1			3
03	1674	N	1518	-0-		-156	-0-	65	1 2 9	1451	3	N	2					5
04	1110	N	885	-0-		-225	-0-	40	1 2 9	843	3	N	2					7
05	1798	N	870	-0-		-928	-0-	43	1 1 9	826	3	N	1	6	1			2

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. 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
12	1581	N	1413	-0-		-168	-0-	254	1 4 9	1155	3	N	4					5
01	1705	N	365	-0-		-1340	-0-	108	1 2 9	255	3	N	2	6	1			1
02	1428	N	1155	-0-		-273	-0-	189	1 3 9	963	3	N	3					4
03	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-	299	1 6 9	1443	3	N	5	6	1			3
04	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-	319	1 3 9	1186	3	N	3					6
*05	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	330	1 4 9	1160	3	N	4	8	1			2

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

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
12	651	N	588	-0-		-63	-0-	29	1 1 9	558	3	N	1					1
01	713	N	150	-0-		-563	-0-	9	1	141	3	N	-0-					1
02	588	N	327	-0-		-261	-0-	12	1 2 9	313	3	N	2	2	1			1
03	589	N	422	-0-		-167	-0-	18	1	404	3	N	-0-					1
04	793	N	793	-0-		-0-	-0-	36	1 2 9	755	3	N	2					3
*05	780	N	780	-0-		-0-	-0-	39	1 1 9	740	3	N	1	2	1			2

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

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
12	1333	N	1322	-0-		-11	-0-	65	1 1 9	1256	3	N	1					2
01	1457	N	1139	-0-		-318	-0-	69	1 3 9	1067	3	N	3					5
02	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	53	1 3 9	1362	3	N	3	6	1			2
03	1333	N	1119	-0-		-214	-0-	48	1 2 9	1069	3	N	2					4
04	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	61	1 3 9	1263	3	N	3					7
05	1581	N	1306	-0-		-275	-0-	64	1 2 9	1240	3	N	2	6	1			3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	1302	N	913	-0-	-389	-0-	164	1	746	3	N	3					3
							3	9									
01	1364	N	115	-0-	-1249	-0-	35	1	80	3	N	-0-	3	1			-0-
02	1148	N	737	-0-	-411	-0-	120	1	615	3	N	2					2
							2	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	220	1	1065	3	N	4	4	1			2
							4	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	231	1	853	3	N	3					5
							3	9									
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	238	1	836	3	N	2	6	1			1
							2	9									

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

12	1302	N	695	-0-	-607	-0-	125	1	568	3	N	2					2
							2	9									
01	1054	N	304	-0-	-750	-0-	90	1	212	3	N	2	3	1			1
							2	9									
02	896	N	608	-0-	-288	-0-	99	1	508	3	N	1					2
							1	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	129	1	624	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	164	1	609	3	N	2					3
							2	9									
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	169	1	597	3	N	2	4	1			1
							2	9									

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

12	1116	N	969	-0-	-147	-0-	174	1	794	3	N	1					5
							1	9									
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					5
02	896	N	685	-0-	-211	-0-	112	1	573	3	N	-0-					5
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	233	1	1124	3	N	-0-					5
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	133	1	490	3	N	-0-					5
05	744	N	617	-0-	-127	-0-	137	1	480	3	N	-0-	5	1			-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	353	1	1331	3	N	1					6
							1	9									
01	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	427	1	1012	3	N	3					9
							3	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	299	1	1280	3	N	-0-					9
03	1674	N	988	-0-	-686	-0-	221	1	767	3	N	-0-					9
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	361	1	1367	3	N	-0-					9
05	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	374	1	1337	3	N	1	9	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					2
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-					2
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	3	N	-0-					2
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	69	1	238	3	N	-0-					2
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					2
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	5	1	19	3	N	-0-	2	1			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	247	1 3 9	1125	3	N	3					4
01	1581	N	676	-0-	-905	-0-	200	1 3 9	473	3	N	3	6	1			1
02	1316	N	1267	-0-	-49	-0-	207	1 4 9	1056	3	N	4					5
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	258	1 3 9	1245	3	N	3	6	1			2
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	267	1 3 9	991	3	N	3					5
05	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	276	1 3 9	969	3	N	3	7	1			1

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
12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	63	1 1 9	1199	3	N	1					2
01	1457	N	908	-0-	-549	-0-	54	1 2 9	852	3	N	2					4
02	1232	N	927	-0-	-305	-0-	35	1 3 9	889	3	N	3	5	1			2
03	1271	N	485	-0-	-786	-0-	21	1	464	3	N	-0-					2
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	32	1 2 9	669	3	N	2					4
05	1023	N	691	-0-	-332	-0-	34	1 1 9	656	3	N	1	3	1			2

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
12	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	217	1 4 9	988	3	N	4					4
01	1457	N	799	-0-	-658	-0-	237	1 4 9	558	3	N	4	6	1			2
02	1204	N	1022	-0-	-182	-0-	167	1 2 9	853	3	N	2					4
03	1209	N	842	-0-	-367	-0-	144	1 2 9	696	3	N	2	5	1			1
04	780	N	571	-0-	-209	-0-	120	1 2 9	449	3	N	2					3
05	1147	N	564	-0-	-583	-0-	125	1 1 9	438	3	N	1	3	1			1

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
12	1054	N	863	-0-	-191	-0-	154	1 3 9	706	3	N	3					3
01	806	N	574	-0-	-232	-0-	170	1 2 9	402	3	N	2	4	1			1
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	726	3	N	2					3
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	719	3	N	2	4	1			1
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	166	1 2 9	616	3	N	2					3
05	961	N	776	-0-	-185	-0-	171	1 2 9	603	3	N	2	4	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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. 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
12	341	N	326	-0-		-15	-0-	24	1 1 9	301	3	Y	1					4
01	403	N	271	-0-		-132	-0-	21	1 1 9	249	3	Y	1					5
02	410	N	410	-0-		-0-	-0-	2	1 2 9	406	3	Y	2	5	1			2
03	411	N	411	-0-		-0-	-0-	2	1 3 9	406	3	Y	3					5
04	328	N	328	-0-		-0-	-0-	1	1 1 9	326	3	Y	1					6
*05	324	N	324	-0-		-0-	-0-	1	1 2 9	321	3	Y	2					8

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. 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
12	916	N	916	-0-		-0-	-0-	69	1 3 9	844	3	N	3					10
01	992	N	737	-0-		-255	-0-	55	1 3 9	679	3	N	3					13
02	840	N	692	-0-		-148	-0-	3	1 3 9	686	3	N	3	12	1			4
03	930	N	278	-0-		-652	-0-	1	1 2 9	275	3	N	2					6
04	720	N	572	-0-		-148	-0-	2	1 2 9	568	3	N	2					8
05	775	N	563	-0-		-212	-0-	3	1 3 9	557	3	N	3					11

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. 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
12	868	N	740	-0-		-128	-0-	155	1	585	3	Y	-0-					81
01	713	N	536	-0-		-177	-0-	159	1	377	3	Y	-0-					81
02	728	N	728	-0-		-0-	-0-	138	1	590	3	Y	-0-					81
03	744	N	645	-0-		-99	-0-	145	1	500	3	Y	-0-					81
04	665	N	665	-0-		-0-	-0-	139	1	526	3	Y	-0-					81
05	806	N	658	-0-		-148	-0-	144	1	514	3	Y	-0-					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. 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
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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. 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
12	820	N	820	-0-		-0-	-0-	147	1 3 9	670	3	N	3					3
01	899	N	661	-0-		-238	-0-	196	1 2 9	463	3	N	2	4	1			1
02	756	N	755	-0-		-1	-0-	123	1 2 9	630	3	N	2					3
03	806	N	515	-0-		-291	-0-	88	1 2 9	425	3	N	2	4	1			1
04	630	N	456	-0-		-174	-0-	97	1 1 9	358	3	N	1					2
05	837	N	452	-0-		-385	-0-	100	1 1 9	351	3	N	1	2	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	335	1	1529	3	N	6					6
							7	9									
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	543	1	1278	3	N	9	11	1			4
							10	9									
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	380	1	1946	3	N	6					10
							7	9									
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	327	1	1574	3	N	5	12	1			3
							6	9									
04	1770	N	1427	-0-	-343	-0-	302	1	1122	3	N	3					6
							3	9									
05	2573	N	1414	-0-	-1159	-0-	313	1	1097	3	N	4	8	1			2
							4	9									

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
12	T. A.		150	-0-	150	1900	12	1	137	3	Y	1					6
							1	9									
01	T. A.		120	-0-	120	2020	9	1	111	3	Y	-0-					6
02	T. A.		304	-0-	304	2324	1	1	301	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
03	T. A.		423	-0-	423	2747	2	1	419	3	Y	2					4
							2	9									
04	2885	X	138	-0-	-2747	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					4
*05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	1					5
							1	9									

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
12	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	275	1	1253	3	N	5					5
							6	9									
01	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	364	1	858	3	N	6	8	1			3
							7	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	235	1	1199	3	N	3					6
							3	9									
03	1519	N	1027	-0-	-492	-0-	176	1	848	3	N	3	7	1			2
							3	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	274	1	1015	3	N	3					5
							3	9									
05	1581	N	1279	-0-	-302	-0-	283	1	993	3	N	3	6	1			2
							3	9									

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
12	651	N	509	-0-	-142	-0-	106	1	403	3	N	-0-					3
01	713	N	381	-0-	-332	-0-	113	1	267	3	N	1					4
							1	9									
02	616	N	527	-0-	-89	-0-	100	1	427	3	N	-0-					4
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	107	1	372	3	N	-0-					4
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	136	1	512	3	N	-0-					4
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	140	1	502	3	N	-0-	4	1			-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
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	124	1	875	3	Y	-0-					115
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	124	1	401	3	Y	-0-					115
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	76	1	388	3	Y	-0-					115
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	57	1	476	3	Y	-0-					115
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	103	1	447	3	Y	-0-					115
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	106	1	571	3	Y	-0-					115

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT		* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	71	1	878	3	Y	2					9
							2	9									
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	88	1	1082	3	Y	5					14
							6	9									
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	5	1	1348	3	Y	6	12	1			8
							7	9									
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	4	1	941	3	Y	5					13
							6	9									
04	810	N	615	-0-	-195	-0-	3	1	609	3	Y	3					16
							3	9									
05	837	N	604	-0-	-233	-0-	3	1	599	3	Y	2					18
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT		* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	116	1	1445	3	Y	4					18
							4	9									
01	1550	N	824	-0-	-726	-0-	62	1	758	3	Y	4					22
							4	9									
02	1400	N	858	-0-	-542	-0-	3	1	851	3	Y	4	21	1			5
							4	9									
03	1550	N	478	-0-	-1072	-0-	2	1	473	3	Y	3					8
							3	9									
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	8	1	1856	3	Y	9					17
							10	9									
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	8	1	1824	3	Y	8					25
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT		* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	54	1	1032	3	N	1					1
							1	9									
01	1147	N	796	-0-	-351	-0-	48	1	745	3	N	3					4
							3	9									
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	40	1	1046	3	N	3	5	1			2
							3	9									
03	1085	N	976	-0-	-109	-0-	42	1	933	3	N	1					3
							1	9									
04	780	N	542	-0-	-238	-0-	24	1	517	3	N	1					4
							1	9									
05	1209	N	533	-0-	-676	-0-	26	1	506	3	N	1	4	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	2480	X	2266	-0-	-214	-0-	113	1	2151	3	N	2					3
							2	9									
01	2511	X	1748	-0-	-763	-0-	105	1	1637	3	N	5					8
							6	9									
02	2268	X	2127	-0-	-141	-0-	78	1	2042	3	N	6	10	1			4
							7	9									
03	2511	X	1616	-0-	-895	-0-	69	1	1545	3	N	2					6
							2	9									
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	99	1	2080	3	N	4					10
							4	9									
05	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	105	1	2040	3	N	4	9	1			5
							4	9									

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		296	-0-	296	296	48	1	248	3	Y	-0-					23
03	T. A.		625	-0-	625	921	67	1	558	3	Y	-0-					23
04	T. A.		94	-0-	94	1015	17	1	77	3	Y	-0-					23
05	T. A.		115	-0-	115	1130	18	1	97	3	Y	-0-					23

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

12	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	108	1	1333	3	Y	4					15
							4	9									
01	1488	X	873	-0-	-615	-0-	65	1	804	3	Y	4					19
							4	9									
02	1344	X	1020	-0-	-324	-0-	4	1	1012	3	Y	4	17	1			6
							4	9									
03	1488	X	728	-0-	-760	-0-	3	1	721	3	Y	4					10
							4	9									
04	840	N	416	-0-	-424	-0-	2	1	412	3	Y	2					12
							2	9									
05	1116	N	409	-0-	-707	-0-	2	1	405	3	Y	2					14
							2	9									

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	257	1	970	3	Y	5					214
							6	9									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	245	1	577	3	Y	-0-					214
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	224	1	956	3	Y	5	191	1			28
							6	9									
03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	250	1	866	3	Y	2					30
							2	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	180	1	678	3	Y	3					33
							3	9									
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	186	1	663	3	Y	5					38
							6	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	95	1	358	3	N	-0-					2
01	527	N	333	-0-	-194	-0-	99	1	233	3	N	1					3
							1	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	90	1	386	3	N	-0-					3
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	101	1	349	3	N	-0-					3
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	89	1	336	3	N	-0-					3
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	92	1	329	3	N	-0-	3	1			-0-

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	183	1			43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					53
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	235	3	N	14					67
							15	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	N	10					77
							11	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	3	1	733	3	N	27					104
							30	9									
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	3	1	721	3	N	15					119
							17	9									

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

12	558	N	506	-0-	-52	-0-	49	1	455	3	N	2	4	1			1
							2	9									
01	837	N	232	-0-	-605	-0-	24	1	208	3	N	-0-					1
02	700	N	283	-0-	-417	-0-	22	1	260	3	N	1					2
							1	9									
03	496	N	215	-0-	-281	-0-	21	1	194	3	N	-0-					2
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	7	1	120	3	N	-0-	2	1			-0-
05	310	N	125	-0-	-185	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

12	T. A.		65	-0-	65	257	13	1	52	3	Y	-0-					6
01	T. A.		53	-0-	53	310	15	1	38	3	Y	-0-					6
02	T. A.		47	-0-	47	357	9	1	38	3	Y	-0-					6
03	T. A.		15	-0-	15	372	3	1	12	3	Y	-0-					6
04	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	114	1 9	431	3	N	1					3
01	682	N	371	-0-	-311	-0-	110	1	261	3	N	-0-					3
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	102	1	438	3	N	-0-					3
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	116	1	401	3	N	-0-					3
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	78	1	292	3	N	-0-					3
05	589	N	366	-0-	-223	-0-	80	1	286	3	N	-0-	3	1			-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
12	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	125	1 3 9	1150	3	N	3	8	1			2
01	1767	N	1334	-0-	-433	-0-	139	1 2 9	1193	3	N	2					4
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	146	1 3 9	1745	3	N	3					7
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	171	1 3 9	1597	3	N	3					10
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	1491	3	N	2	11	1			1
05	2108	N	1556	-0-	-552	-0-	100	1 2 9	1454	3	N	2					3

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
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	1062	3	N	2	6	1			1
01	1457	N	746	-0-	-711	-0-	77	1 2 9	667	3	N	2					3
02	1232	N	1219	-0-	-13	-0-	94	1 2 9	1123	3	N	2					5
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	1181	3	N	2					7
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	1000	3	N	1	7	1			1
05	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	67	1 1 9	975	3	N	1					2

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
12	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	255	1 4 9	1160	3	N	4					5
01	1612	N	1018	-0-	-594	-0-	302	1 4 9	712	3	N	4	7	1			2
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	253	1 4 9	1293	3	N	4					6
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	267	1 4 9	1290	3	N	4	8	1			2
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	267	1 3 9	992	3	N	3					5
05	1705	N	1249	-0-	-456	-0-	277	1 3 9	969	3	N	3	7	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	202	1	924	3	N	4					4
							4	9									
01	1302	N	820	-0-	-482	-0-	243	1	573	3	N	4	6	1			2
							4	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	204	1	1044	3	N	3					5
							3	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	216	1	1044	3	N	3	6	1			2
							3	9									
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	200	1	741	3	N	2					4
							2	9									
05	1395	N	934	-0-	-461	-0-	206	1	726	3	N	2	5	1			1
							2	9									

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

12	992	N	961	-0-	-31	-0-	201	1	759	3	N	1					4
							1	9									
01	992	N	394	-0-	-598	-0-	116	1	277	3	N	1					5
							1	9									
02	840	N	693	-0-	-147	-0-	131	1	562	3	N	-0-					5
03	961	N	789	-0-	-172	-0-	176	1	613	3	N	-0-					5
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	152	1	575	3	N	-0-					5
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	157	1	563	3	N	-0-	5	1			-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	487	1	1841	3	N	1					9
							1	9									
01	2418	N	2033	-0-	-385	-0-	603	1	1426	3	N	4					13
							4	9									
02	2044	N	1800	-0-	-244	-0-	341	1	1459	3	N	-0-					13
03	2325	N	549	-0-	-1776	-0-	123	1	426	3	N	-0-					13
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	455	1	1720	3	N	-0-					13
*05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	473	1	1681	3	N	1	13	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	122	1	461	3	N	1					3
							1	9									
01	589	N	304	-0-	-285	-0-	91	1	213	3	N	-0-					3
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	86	1	367	3	N	-0-					3
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	100	1	345	3	N	-0-					3
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	77	1	290	3	N	-0-					3
05	496	N	364	-0-	-132	-0-	80	1	284	3	N	-0-	3	1			-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

12	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	291	1	1101	3	N	1					7
							1	9									
01	1736	N	1031	-0-	-705	-0-	306	1	724	3	N	1					8
							1	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	294	1	1257	3	N	-0-					8
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	345	1	1197	3	N	-0-					8
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	309	1	1167	3	N	1					9
							1	9									
05	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	320	1	1141	3	N	-0-	8	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	53	1	1009	3	N	1					1
							1	9									
01	1178	N	856	-0-	-322	-0-	52	1	801	3	N	3					4
							3	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1117	3	N	3	5	1			2
							3	9									
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	44	1	989	3	N	2					4
							2	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	901	3	N	1					5
							1	9									
05	1302	N	932	-0-	-370	-0-	45	1	885	3	N	2	5	1			2
							2	9									

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
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	171	1	1577	3	N	4	7	1			2
							4	9									
01	1488	N	275	-0-	-1213	-0-	29	1	245	3	N	1					3
							1	9									
02	1232	N	475	-0-	-757	-0-	37	1	438	3	N	-0-					3
03	1767	N	537	-0-	-1230	-0-	52	1	484	3	N	1					4
							1	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	N	-0-	4	1			-0-
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	507	3	N	1					1
							1	9									

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
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	84	1	775	3	N	2	5	1			1
							2	9									
01	1209	N	704	-0-	-505	-0-	73	1	630	3	N	1					2
							1	9									
02	1036	N	956	-0-	-80	-0-	74	1	880	3	N	2					4
							2	9									
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	82	1	764	3	N	1					5
							1	9									
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	N	2	6	1			1
							2	9									
05	1054	N	763	-0-	-291	-0-	49	1	714	3	N	-0-					1

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
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	1					1
							1	9									
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-	1	1			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	1179	3	N	2					2
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	52	1 2 9	807	3	N	2					4
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	1057	3	N	3	5	1			2
03	1209	N	900	-0-	-309	-0-	39	1 1 9	860	3	N	1					3
04	840	N	386	-0-	-454	-0-	18	1 1 9	367	3	N	1					4
05	1209	N	380	-0-	-829	-0-	19	1 1 9	360	3	N	1	4	1			1

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
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	465	3	N	1					5
01	620	N	181	-0-	-439	-0-	14	1 1 9	166	3	N	1					6
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	2	1 2 9	420	3	N	2	6	1			2
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	2	1 3 9	568	3	N	3					5
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1 3 9	462	3	N	3					8
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	2	1 2 9	454	3	N	2					10

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
12	775	N	655	-0-	-120	-0-	49	1 2 9	604	3	N	2					8
01	775	N	448	-0-	-327	-0-	34	1 2 9	412	3	N	2					10
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	3	1 3 9	652	3	N	3	9	1			4
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	3	1 3 9	633	3	N	3					7
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1 3 9	616	3	N	3					10
05	744	N	611	-0-	-133	-0-	3	1 3 9	605	3	N	3					13

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
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	56	1 1 9	213	3	N	1					5
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	5	1	13	3	N	-0-					5
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	69	1	298	3	N	-0-					5
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	157	1	543	3	N	-0-					5
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	226	1	852	3	N	-0-					5
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	233	1	834	3	N	-0-	5	1			-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	N	1					1
							1	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	476	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	1					2
							1	9									
04	360	N	147	-0-	-213	-0-	8	1	139	3	N	-0-					2
05	558	N	145	-0-	-413	-0-	8	1	137	3	N	-0-	2	1			-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 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
12	558	N	439	-0-	-119	-0-	22	1	416	3	N	1					1
							1	9									
01	589	N	331	-0-	-258	-0-	20	1	310	3	N	1					2
							1	9									
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	18	1	467	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	1					2
							1	9									
04	330	N	171	-0-	-159	-0-	8	1	163	3	N	-0-					2
05	527	N	168	-0-	-359	-0-	8	1	160	3	N	-0-	2	1			-0-

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 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
12	1054	N	75	-0-	-979	-0-	13	1	62	3	N	-0-					-0-
01	279	N	33	-0-	-246	-0-	10	1	23	3	N	-0-					-0-
02	224	N	70	-0-	-154	-0-	11	1	59	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	43	1	160	3	N	1					1
							1	9									
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	45	1	156	3	N	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 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
12	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	353	1	1335	3	N	1					7
							1	9									
01	1860	N	1125	-0-	-735	-0-	334	1	789	3	N	2					9
							2	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	309	1	1324	3	N	-0-					9
03	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	351	1	1216	3	N	-0-					9
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	301	1	1137	3	N	-0-					9
05	1798	N	1425	-0-	-373	-0-	311	1	1113	3	N	1	9	1			1
							1	9									

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
12	558	N	435	-0-	-123	-0-	91	1	344	3	N	-0-					2
01	496	N	138	-0-	-358	-0-	41	1	96	3	N	1					3
							1	9									
02	420	N	249	-0-	-171	-0-	47	1	202	3	N	-0-					3
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	65	1	224	3	N	-0-					3
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	44	1	165	3	N	-0-					3
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	45	1	162	3	N	-0-	3	1			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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. 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
12	951	N	951	-0-		-0-	-0-	199	1	751	3	N	1					3
								1	9									
01	693	N	693	-0-		-0-	-0-	206	1	486	3	N	1					4
								1	9									
02	759	N	759	-0-		-0-	-0-	144	1	615	3	N	-0-					4
03	961	N	474	-0-		-487	-0-	106	1	368	3	N	-0-					4
04	727	N	727	-0-		-0-	-0-	152	1	575	3	N	-0-					4
05	837	N	720	-0-		-117	-0-	157	1	563	3	N	-0-	4	1			-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. 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
12	891	N	891	-0-		-0-	-0-	186	1	704	3	N	1					2
								1	9									
01	558	N	481	-0-		-77	-0-	143	1	337	3	N	1					3
								1	9									
02	476	N	469	-0-		-7	-0-	89	1	380	3	N	-0-					3
03	899	N	216	-0-		-683	-0-	48	1	168	3	N	-0-					3
04	480	N	377	-0-		-103	-0-	79	1	298	3	N	-0-					3
05	527	N	374	-0-		-153	-0-	82	1	292	3	N	-0-	3	1			-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. 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
12	2299	N	2299	-0-		-0-	-0-	171	1	2121	3	N	6					25
								7	9									
01	1850	N	1850	-0-		-0-	-0-	139	1	1702	3	N	8					33
								9	9									
02	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	7	1	1648	3	N	8	31	1			10
								9	9									
03	930	N	549	-0-		-381	-0-	2	1	545	3	N	2					12
								2	9									
04	900	N	705	-0-		-195	-0-	3	1	698	3	N	4					16
								4	9									
05	930	N	692	-0-		-238	-0-	3	1	686	3	N	3					19
								3	9									

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. 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
12	1147	N	984	-0-		-163	-0-	49	1	935	3	N	-0-					1
01	1457	N	114	-0-		-1343	-0-	7	1	106	3	N	1					2
								1	9									
02	1232	N	515	-0-		-717	-0-	19	1	495	3	N	1	2	1			1
								1	9									
03	992	N	851	-0-		-141	-0-	37	1	813	3	N	1					2
								1	9									
04	661	N	661	-0-		-0-	-0-	30	1	630	3	N	1					3
								1	9									
*05	651	N	651	-0-		-0-	-0-	32	1	618	3	N	1	3	1			1
								1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	103	1	948	3	N	2	6	1			1
							2	9									
01	1178	N	758	-0-	-420	-0-	79	1	677	3	N	2					3
							2	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	79	1	945	3	N	2					5
							2	9									
03	1054	N	907	-0-	-147	-0-	88	1	818	3	N	1					6
							1	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	54	1	939	3	N	1	6	1			1
							1	9									
05	1147	N	979	-0-	-168	-0-	62	1	916	3	N	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 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
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	175	1	662	3	N	1					3
							1	9									
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	197	1	467	3	N	1					4
							1	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	147	1	630	3	N	-0-					4
03	837	N	553	-0-	-284	-0-	124	1	429	3	N	-0-					4
04	630	N	342	-0-	-288	-0-	71	1	271	3	N	-0-					4
05	868	N	339	-0-	-529	-0-	75	1	264	3	N	-0-	4	1			-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 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
12	14B2 EXT		308	-0-	308	1408	23	1	284	3	N	1					4
							1	9									
01	14B2 EXT		128	-0-	128	1536	10	1	118	3	N	-0-					4
02	14B2 EXT		140	-0-	140	1676	1	1	138	3	N	1	4	1			1
							1	9									
03	14B2 EXT		84	-0-	84	1760	84	3			N	-0-					1
04	1803	X	43	-0-	-1760	-0-	43	3			N	-0-					1
*05	44	X	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	N	1					2

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	805	-0-	-63	-0-	144	1	658	3	N	3					3
							3	9									
01	930	N	589	-0-	-341	-0-	174	1	413	3	N	2	4	1			1
							2	9									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	146	1	742	3	N	3					4
							3	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	153	1	734	3	N	2	5	1			1
							2	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	155	1	574	3	N	2					3
							2	9									
05	992	N	724	-0-	-268	-0-	160	1	562	3	N	2	4	1			1
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 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
12	1891	N	1031	-0-	-860	-0-	77	1	951	3	N	3					16
							3	9									
01	1581	N	753	-0-	-828	-0-	56	1	693	3	N	4					20
							4	9									
02	1344	N	873	-0-	-471	-0-	3	1	867	3	N	3	18	1			5
							3	9									
03	1023	N	616	-0-	-407	-0-	3	1	610	3	N	3					8
							3	9									
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	3	1	590	3	N	3					11
							3	9									
05	961	N	586	-0-	-375	-0-	3	1	580	3	N	3					14
							3	9									

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 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
12	527	N	73	-0-	-454	-0-	5	1	67	3	N	1					4
							1	9									
01	372	N	58	-0-	-314	-0-	4	1	54	3	N	-0-					4
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	1	1	278	3	N	1	3	1			2
							1	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	N	2					4
							2	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	2	1	495	3	N	2					6
							2	9									
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	486	3	N	3					9
							3	9									

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 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
12	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	290	1	1097	3	N	2					7
							2	9									
01	1643	N	1105	-0-	-538	-0-	329	1	775	3	N	1					8
							1	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	275	1	1175	3	N	-0-					8
03	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	276	1	957	3	N	-0-					8
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	297	1	1120	3	N	1					9
							1	9									
05	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	306	1	1097	3	N	-0-	8	1			-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 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
12	527	N	456	-0-	-71	-0-	95	1	361	3	N	-0-					3
01	527	N	232	-0-	-295	-0-	68	1	163	3	N	1					4
							1	9									
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	70	1	300	3	N	-0-					4
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	87	1	301	3	N	-0-					4
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	75	1	280	3	N	-0-					4
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	77	1	274	3	N	-0-	4	1			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 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
12	1581	N	448	-0-	-1133	-0-	94	1	354	3	N	-0-					6
01	1674	N	779	-0-	-895	-0-	232	1	546	3	N	1					7
							1	9									
02	1428	N	1220	-0-	-208	-0-	231	1	989	3	N	-0-					7
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	283	1	979	3	N	-0-					7
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	249	1	942	3	N	1					8
							1	9									
05	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	257	1	922	3	N	-0-	7	1			-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 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
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	99	1	908	3	N	1	5	1			1
							1	9									
01	1085	N	730	-0-	-355	-0-	76	1	652	3	N	2					3
							2	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	75	1	897	3	N	1					4
							1	9									
03	1023	N	846	-0-	-177	-0-	81	1	763	3	N	2					6
							2	9									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	714	3	N	1	6	1			1
							1	9									
05	1085	N	744	-0-	-341	-0-	47	1	697	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 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
12	1240	N	671	-0-	-569	-0-	140	1	530	3	N	1					5
							1	9									
01	992	N	401	-0-	-591	-0-	119	1	282	3	N	-0-					5
02	840	N	738	-0-	-102	-0-	140	1	598	3	N	-0-					5
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	194	1	671	3	N	-0-					5
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	132	1	495	3	N	-0-					5
05	806	N	621	-0-	-185	-0-	136	1	485	3	N	-0-	5	1			-0-

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
12	1178	N	59	-0-	-1119	-0-	6	1	53	3	N	-0-	7	1			-0-
01	1612	N	48	-0-	-1564	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	312	-0-	-1032	-0-	24	1	287	3	N	1					1
							1	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	53	1	494	3	N	1					2
							1	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1	1017	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	68	1	992	3	N	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 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
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	76	1	697	3	N	1	4	1			1
							1	9									
01	868	N	674	-0-	-194	-0-	70	1	603	3	N	1					2
							1	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	75	1	895	3	N	2					4
							2	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	88	1	835	3	N	1					5
							1	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	711	3	N	2	6	1			1
							2	9									
05	1085	N	740	-0-	-345	-0-	47	1	693	3	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 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
12	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	183	1	1687	3	N	3	10	1			2
							3	9									
01	1953	N	1328	-0-	-625	-0-	139	1	1186	3	N	3					5
							3	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	151	1	1803	3	N	3					8
							3	9									
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	185	1	1720	3	N	3					11
							3	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	104	1	1825	3	N	2	12	1			1
							2	9									
05	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	123	1	1777	3	N	2					3
							2	9									

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

12	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	226	1	857	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	717	-0-	-461	-0-	213	1	504	3	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	199	1	851	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	227	1	787	3	N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	193	1	730	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	914	-0-	-264	-0-	200	1	714	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

12	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	133	1	1283	3	N	3	8	1			2
							3	9									
01	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	117	1	977	3	N	2					4
							2	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	127	1	1481	3	N	3					7
							3	9									
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	150	1	1411	3	N	2					9
							2	9									
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	78	1	1340	3	N	2	10	1			1
							2	9									
05	1798	N	1399	-0-	-399	-0-	90	1	1308	3	N	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

12	558	N	529	-0-	-29	-0-	39	1	489	3	N	1					6
							1	9									
01	589	N	296	-0-	-293	-0-	22	1	272	3	N	2					8
							2	9									
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	2	1	498	3	N	2	7	1			3
							2	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	554	3	N	3					6
							3	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	502	3	N	2					8
							2	9									
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	2	1	494	3	N	2					10
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	158	1 7 9	1968	3	N	6					18
01	1488	N	1017	-0-	-471	-0-	76	1 6 9	935	3	N	5					23
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	6	1 7 9	1461	3	N	6	20	1			9
03	2139	N	1417	-0-	-722	-0-	6	1 8 9	1403	3	N	7					16
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	6	1 7 9	1267	3	N	6					22
05	1643	N	1259	-0-	-384	-0-	6	1 7 9	1246	3	N	6					28

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	88	1 1 9	1730	3	N	1					2
01	1829	N	1265	-0-	-564	-0-	75	1 4 9	1186	3	N	4					6
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	64	1 6 9	1685	3	N	5	8	1			3
03	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	68	1 3 9	1525	3	N	3					6
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	1317	3	N	2					8
05	1953	N	1357	-0-	-596	-0-	66	1 3 9	1288	3	N	3	8	1			3

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	213	-0-	-459	-0-	35	1 1 9	177	3	N	1					1
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	73	1 1 9	348	3	N	1	1	1			1
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	72	1	269	3	N	-0-					1
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	263	3	N	1	2	1			-0-

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
12	124	N	22	-0-	-102	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	3	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	160	3	N	1	1	1			-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-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
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	411	1	1552	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1651	-0-	-333	-0-	491	1	1160	3	N	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	404	1	1732	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	398	1	1380	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	330	1	1246	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	1560	-0-	-796	-0-	341	1	1219	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

12	1240	N	896	-0-	-344	-0-	160	1	733	3	N	3					3
							3	9									
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	3	1			-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	178	1	913	3	N	3					3
							3	9									
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	187	1	905	3	N	3	4	1			2
							3	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	164	1	609	3	N	1					3
							1	9									
05	1209	N	769	-0-	-440	-0-	169	1	597	3	N	3	5	1			1
							3	9									

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

12	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	87	1	1075	3	N	3					12
							3	9									
01	1054	N	842	-0-	-212	-0-	63	1	775	3	N	4					16
							4	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	5	1	1203	3	N	5	14	1			7
							6	9									
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	5	1	1147	3	N	6					13
							7	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	5	1	1148	3	N	6					19
							7	9									
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	5	1	1128	3	N	5					24
							6	9									

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

12	806	N	694	-0-	-112	-0-	145	1	549	3	N	-0-					3
01	806	N	437	-0-	-369	-0-	130	1	306	3	N	1					4
							1	9									
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	123	1	521	3	N	-0-					4
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	141	1	487	3	N	-0-					4
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	117	1	446	3	N	-0-					4
05	713	N	557	-0-	-156	-0-	121	1	436	3	N	-0-	4	1			-0-

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

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					4
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	786	2	Y	-0-					4
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					4
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					4
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					4
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	Y	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	Y	-0-					7
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	-0-					7
02	700	N	426	-0-	-274	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					7
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	-0-					7
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-					7
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	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
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	15	1	55	2	Y	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	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
12	434	N	313	-0-	-121	-0-	50	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	68	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	60	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	61	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	86	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	60	1	337	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
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	23	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	2	Y	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	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
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	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
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	107	1	569	2	N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	85	1	482	2	N	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	47	1	258	2	N	-0-					-0-
03	682	N	417	-0-	-265	-0-	64	1	353	2	N	-0-					-0-
04	540	N	331	-0-	-209	-0-	72	1	259	2	N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	57	1	320	2	N	-0-					-0-

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
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	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
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	574	2	Y	-0-					53
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					53
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	Y	-0-					53
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					53
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	2	Y	-0-					53
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	25	1	470	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
12	2635	X	2560	-0-	-75	-0-	128	1	2432	2	Y	-0-					19
01	2635	X	2572	-0-	-63	-0-	128	1	2444	2	Y	-0-					19
02	3276	X	1671	-0-	-1605	-0-	84	1	1587	2	Y	-0-					19
03	3627	X	3165	-0-	-462	-0-	158	1	3007	2	Y	-0-					19
04	3510	X	2770	-0-	-740	-0-	149	1	2621	2	Y	-0-					19
*05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	159	1	3020	2	Y	4					23
							4	9									

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
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	21	1	517	2	N	-0-					62
01	558	N	482	-0-	-76	-0-	24	1	458	2	N	-0-					62
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	22	1	348	2	N	-0-					62
03	527	N	379	-0-	-148	-0-	18	1	361	2	N	-0-					62
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	46	1	332	2	N	-0-					62
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	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
12	651	N	401	-0-	-250	-0-	16	1	385	2	N	-0-					16
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	N	-0-					16
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	-0-					16
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	N	-0-					16
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	411	2	N	-0-					16
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-					16

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
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	N	-0-					4
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-					4
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	N	-0-					4
03	806	N	701	-0-	-105	-0-	35	1	666	2	N	-0-					4
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	N	-0-					4
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	N	1					5
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					11
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					11
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-0-					11
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					11
04	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	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
12	806	N	692	-0-	-114	-0-	27	1	665	2	N	-0-					26
01	899	N	738	-0-	-161	-0-	37	1	701	2	N	-0-					26
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	N	-0-					26
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	32	1	642	2	N	-0-					26
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	77	1	550	2	N	-0-					26
05	744	N	601	-0-	-143	-0-	30	1	571	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
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					8
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					8
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					8
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					8
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	2	N	-0-					8
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	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
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
03	527	N	310	-0-	-217	-0-	15	1	295	2	N	-0-					-0-
04	480	N	280	-0-	-200	-0-	34	1	246	2	N	-0-					-0-
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	16	1	303	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
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	N	-0-					16
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	70	1	1331	2	N	-0-					16
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	94	1	1777	2	N	-0-					16
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	N	-0-					16
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	126	1	2215	2	N	-0-					16
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	77	1	1458	2	N	1					17
							1	9									

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
12	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	172	1	909	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	937	-0-	-241	-0-	141	1	796	2	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	142	1	776	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	973	-0-	-112	-0-	149	1	824	2	N	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	189	1	683	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	816	-0-	-207	-0-	123	1	693	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 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
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	49	1	261	2	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	36	1	202	2	N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	27	1	145	2	N	-0-					-0-
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	21	1	117	2	N	-0-					-0-
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	31	1	110	2	N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. 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
12	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	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
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	46	1	244	2	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	60	1	338	2	N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	69	1	374	2	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	95	1	527	2	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	94	1	337	2	N	-0-					-0-
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	76	1	430	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
12	961	N	672	-0-	-289	-0-	107	1	565	2	N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	128	1	722	2	N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	123	1	673	2	N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	128	1	708	2	N	-0-					-0-
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	162	1	584	2	N	-0-					-0-
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	140	1	788	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

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
12	837	N	440	-0-	-397	-0-	70	1	370	2	N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	124	1	699	2	N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	132	1	719	2	N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	113	1	626	2	N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	193	1	698	2	N	-0-					-0-
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	150	1	845	2	N	-0-					-0-

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
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	55	1	294	2	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	2	N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	2	N	-0-					-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	44	1	241	2	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	59	1	212	2	N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	45	1	253	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 #: 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
12	527	N	355	-0-	-172	-0-	56	1	299	2	N	-0-					-0-
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	66	1	373	2	N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	65	1	354	2	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	75	1	414	2	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	109	1	393	2	N	-0-					-0-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	79	1	445	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

12	1116	N	793	-0-	-323	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	835	-0-	-285	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	66	1	348	2	N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	52	1	292	2	N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	43	1	232	2	N	-0-					-0-
03	403	N	262	-0-	-141	-0-	40	1	222	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	72	1	258	2	N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	46	1	261	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

12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	660	N	489	-0-	-171	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

12	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	510	N	243	-0-	-267	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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

12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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 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
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	N	-0-			-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	2	N	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	N	-0-			-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	16	1	59	2	N	-0-			-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	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

12	465	N	216	-0-	-249	-0-	34	1	182	2	N	-0-			-0-
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	41	1	231	2	N	-0-			-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	50	1	272	2	N	-0-			-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	60	1	331	2	N	-0-			-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	71	1	257	2	N	-0-			-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	45	1	252	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

12	682	N	524	-0-	-158	-0-	83	1	441	2	N	-0-			-0-
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	64	1	362	2	N	-0-			-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	46	1	252	2	N	-0-			-0-
03	527	N	363	-0-	-164	-0-	56	1	307	2	N	-0-			-0-
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	80	1	288	2	N	-0-			-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	81	1	455	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
03	1116	N	924	-0-	-192	-0-	924	2			N	-0-			-0-
04	960	N	864	-0-	-96	-0-	864	2			N	-0-			-0-
05	1054	N	869	-0-	-185	-0-	869	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

12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-			-0-
04	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-			-0-
05	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

12	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			N	-0-			-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
04	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	2			N	-0-			-0-
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	505	2	Y	-0-			1
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	56	1	513	2	Y	-0-			1
02	560	N	464	-0-	-96	-0-	52	1	412	2	Y	-0-			1
03	558	N	309	-0-	-249	-0-	32	1	277	2	Y	-0-			1
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	107	1	540	2	Y	-0-			1
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	52	1	485	2	Y	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	155	1	822	2	N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	169	1	951	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	657	-0-	-407	-0-	102	1	555	2	N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	154	1	849	2	N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	260	1	936	2	N	-0-					-0-
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	144	1	812	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
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	48	1	486	2	Y	-0-					1
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	47	1	433	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	380	2	Y	-0-					1
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	45	1	390	2	Y	-0-					1
04	480	N	318	-0-	-162	-0-	53	1	265	2	Y	-0-					1
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	426	2	Y	7	7	8			1
							8	9									

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
12	775	N	670	-0-	-105	-0-	60	1	610	2	Y	-0-					78
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	72	1	660	2	Y	-0-					78
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	84	1	661	2	Y	-0-					78
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	635	2	Y	-0-					78
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	127	1	642	2	Y	-0-					78
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	71	1	667	2	Y	7	7	8			78
							8	9									

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
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	63	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	657	-0-	-87	-0-	65	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	534	-0-	-138	-0-	60	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	398	-0-	-315	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	494	-0-	-136	-0-	82	1	412	2	Y	-0-					-0-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	60	1	564	2	Y	-0-					-0-

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
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	2	Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	30	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	57	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	58	1	290	2	Y	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	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
12	775	N	641	-0-	-134	-0-	58	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	557	-0-	-156	-0-	55	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	78	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	78	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	123	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	70	1	651	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	79	1	795	2	Y	-0-					1
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	90	1	827	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	812	N	671	-0-	-141	-0-	76	1	595	2	Y	-0-					1
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	87	1	752	2	Y	-0-					1
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	138	1	694	2	Y	-0-					1
05	744	N	436	-0-	-308	-0-	42	1	394	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
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	52	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	58	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	583	2	Y	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	117	1	590	2	Y	-0-					-0-
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	64	1	595	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
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	55	1	558	2	Y	-0-					1
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	-0-					1
02	532	N	371	-0-	-161	-0-	42	1	329	2	Y	-0-					1
03	620	N	446	-0-	-174	-0-	46	1	400	2	Y	-0-					1
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	83	1	416	2	Y	-0-					1
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	48	1	444	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
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	54	1	549	2	Y	-0-					1
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	56	1	515	2	Y	-0-					1
02	560	N	416	-0-	-144	-0-	47	1	369	2	Y	-0-					1
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	57	1	499	2	Y	-0-					1
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	63	1	316	2	Y	-0-					1
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	42	1	389	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
12	775	N	465	-0-	-310	-0-	42	1	423	2	Y	-0-					1
01	744	N	521	-0-	-223	-0-	51	1	470	2	Y	-0-					1
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	68	1	538	2	Y	-0-					1
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	93	1	807	2	Y	-0-					1
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	136	1	686	2	Y	-0-					1
05	682	N	538	-0-	-144	-0-	52	1	486	2	Y	-0-					1

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
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	55	1	555	2	Y	-0-					1
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	75	1	684	2	Y	-0-					1
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	92	1	726	2	Y	-0-					1
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	90	1	783	2	Y	-0-					1
04	720	N	346	-0-	-374	-0-	57	1	289	2	Y	-0-					1
05	899	N	665	-0-	-234	-0-	64	1	601	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	62	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	64	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	65	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	70	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	331	-0-	-299	-0-	55	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	602	-0-	-49	-0-	58	1	544	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
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	52	1	526	2	Y	-0-					1
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	52	1	475	2	Y	-0-					1
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	76	1	598	2	Y	-0-					1
03	589	N	367	-0-	-222	-0-	38	1	329	2	Y	-0-					1
04	510	N	389	-0-	-121	-0-	64	1	325	2	Y	-0-					1
05	744	N	387	-0-	-357	-0-	37	1	350	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
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	14	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	24	1	118	2	Y	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	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
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	27	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	11	1	103	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
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	24	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	226	-0-	-84	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	19	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	20	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	33	1	165	2	Y	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	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
12	651	N	398	-0-	-253	-0-	36	1	362	2	Y	-0-					33
01	651	N	351	-0-	-300	-0-	35	1	316	2	Y	-0-					33
02	560	N	278	-0-	-282	-0-	31	1	247	2	Y	-0-					33
03	403	N	223	-0-	-180	-0-	23	1	200	2	Y	-0-					33
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	112	1	562	2	Y	-0-					33
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	842	2	Y	-0-					33

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
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	14	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	62	1	629	2	Y	-0-					21
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	77	1	706	2	Y	-0-					21
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	78	1	614	2	Y	-0-					21
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	76	1	658	2	Y	-0-					21
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	123	1	621	2	Y	-0-					21
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	82	1	766	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
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	25	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	26	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	34	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	42	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	71	1	360	2	Y	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	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
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	2	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	22	1	122	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	152	2	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	32	1	117	2	N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	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
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	720	N	452	-0-	-268	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	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
12	186	N	45	-0-	-141	-0-	7	1	38	2	N	-0-					-0-
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	13	1	74	2	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	13	1	72	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	2	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	14	1	78	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
12	465	N	297	-0-	-168	-0-	47	1	250	2	N	-0-					-0-
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	52	1	295	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	44	1	241	2	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	63	1	228	2	N	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	2	N	-0-					-0-

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
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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 "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 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
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	23	1	120	2	N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	2	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	2	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	36	1	130	2	N	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	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

12	496	N	432	-0-	-64	-0-	69	1	363	2	N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	66	1	371	2	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	74	1	405	2	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	73	1	404	2	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	94	1	338	2	N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	70	1	395	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

12	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	252	N	129	-0-	-123	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

12	1085	N	709	-0-	-376	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	584	-0-	-501	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	837	N	493	-0-	-344	-0-	493	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

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					31
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					31
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					31
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					31
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					31
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					31

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					41
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					41
02	196	N	111	-0-	-85	-0-	111	2			N	-0-					41
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					41
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					41
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					41

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 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
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					37
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			Y	-0-					37
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					37
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					37
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					37
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					37

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 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
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 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
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 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
12	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1623	-0-	-299	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1726	-0-	-227	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
01	496	N	246	-0-	-250	-0-	9	1	237	3	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	25	1	235	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	3	N	-0-			-0-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	21	1	543	3	N	-0-			-0-
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	42	1	551	3	N	-0-			-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	60	1	646	3	N	-0-			-0-
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	3	N	-0-			-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	60	1	560	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
12	341	N	82	-0-	-259	-0-	82	3			N	-0-			-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-			-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	N	-0-			-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	N	-0-			-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	2	1	232	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
12	868	N	437	-0-	-431	-0-	23	1	414	3	N	-0-			-0-
01	837	N	167	-0-	-670	-0-	6	1	161	3	N	-0-			-0-
02	1288	N	305	-0-	-983	-0-	21	1	284	3	N	-0-			-0-
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	23	1	250	3	N	-0-			-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	N	-0-			-0-
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	3	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
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	44	1	805	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	35	1	906	3	N	-0-			-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	96	1	1276	3	N	-0-			-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	94	1	1018	3	N	-0-			-0-
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	72	1	894	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	924	-0-	-595	-0-	90	1	834	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
01	248	N	53	-0-	-195	-0-	2	1	51	3	N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-			-0-
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-			-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	713	N	476	-0-	-237	-0-	25	1	451	3	N	-0-					-0-
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	25	1	661	3	N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	3	N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	113	1	1229	3	N	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	47	1	580	3	N	-0-					-0-
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	58	1	536	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
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	261	3	N	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	44	1	301	3	N	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	54	1	342	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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	40	1	254	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	88	-0-	-122	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	4	1	24	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
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	27	1	465	2	N	-0-					-0-
01	620	N	396	-0-	-224	-0-	23	1	373	2	N	-0-					-0-
02	532	N	350	-0-	-182	-0-	20	1	330	2	N	-0-					-0-
03	496	N	350	-0-	-146	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	236		236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	2	N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	779	2	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	3	1	367	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	217	N	37	-0-	-180	-0-	2	1	35	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

H.I. PALAFOX WELL #: 1139 RRCID -> 181769 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2826 - 2830

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	465	N	143	-0-	-322	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
*04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1

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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	569	1	3084	3	Y	9					36
							10	9									
01	3317	X	2856	-0-	-461	-0-	429	1	2410	3	Y	15					51
							17	9									
02	3024	X	2730	-0-	-294	-0-	436	1	2284	3	Y	9					60
							10	9									
03	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	491	1	2839	3	Y	8					68
							9	9									
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	532	1	2656	3	Y	7					75
							8	9									
*05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	544	1	2787	3	Y	4					79
							4	9									

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
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	333	1	1802	3	Y	6					22
							7	9									
01	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	264	1	1482	3	Y	9					31
							10	9									
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	315	1	1651	3	Y	6					37
							7	9									
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	395	1	2287	3	Y	7					44
							8	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	322	1	1612	3	Y	4					48
							4	9									
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	324	1	1658	3	Y	3					51
							3	9									

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	166	1	500	2	N	-0-					8
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	117	1	532	2	N	-0-					8
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	122	1	503	2	N	-0-	5	1			3
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	144	1	578	2	N	-0-					3
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	186	1	495	2	N	1					4
							1	9									
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	228	1	543	2	N	1					5
							1	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 613 WELL #: 1 RRCID -> 240252 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8796 - 8800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	938	2	194	9	N	176					323
*01	1581	N	1223	-0-	-358	-0-	1223	2			N	-0-					323
*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1521	2	31	9	N	28					351
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1411	2	36	9	N	33					384
*04	1170	N	986	-0-	-184	-0-	986	2			N	-0-					384
*05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	101	1	1339	2	N	-0-					60
01	840	R	840	-0-	-0-	-0-	108	1	732	2	N	-0-					60
02	960	R	960	-0-	-0-	-0-	147	1	813	2	N	-0-					60
03	751	R	751	-0-	-0-	-0-	73	1	560	2	N	107	147	1			20
							118	9									
*04	1474	R	1474	-0-	-0-	-0-	205	1	1269	2	N	-0-					20
*05	1597	R	1597	-0-	-0-	-0-	229	1	1368	2	N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	124	X	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	N	-0-					70
01	124	X	15	-0-	-109	-0-	1	1	11	2	N	3	3	8			70
							3	9									
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	7	7	8			70
03	93	X	77	-0-	-16	-0-	9	1	45	2	N	21					91
							23	9									
04	90	X	52	-0-	-38	-0-	9	1	43	2	N	-0-					91
*05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	1					92
							1	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	76	1	534	2	N	9					87
							10	9									
01	682	X	562	-0-	-120	-0-	62	1	486	2	N	13	3	8			97
							14	9									
02	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	134	1	982	2	N	10					107
							11	9									
03	682	X	429	-0-	-253	-0-	69	1	337	2	N	21					128
							23	9									
04	600	X	336	-0-	-264	-0-	59	1	275	2	N	2					130
							2	9									
*05	1240	X	1170	-0-	-70	-0-	206	1	962	2	N	2					132
							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
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	330	1	2340	2	N	37	2	8			198
							41	9									
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	384	1	3009	2	N	50	186	1	7	8	55
							55	9									
02	2156	X	2118	-0-	-38	-0-	251	1	1831	2	N	33					88
							36	9									
03	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	438	1	2126	2	N	34					122
							37	9									
04	3330	X	2607	-0-	-723	-0-	456	1	2129	2	N	20					142
							22	9									
*05	3441	X	3001	-0-	-440	-0-	523	1	2435	2	N	39					181
							43	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
12	1333	X	398	-0-	-935	-0-	47	1	334	2	Y	15	2	8			41
							17	9									
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	185	1	1450	2	Y	42	51	1	27	8	5
							46	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	105	1	769	2	Y	17	5	8			17
							19	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	293	1	1426	2	Y	12					29
							13	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	116	1	543	2	Y	97	95	1			31
							107	9									
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	123	1	574	2	Y	15					46
							17	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
12	2759	X	2113	-0-	-646	-0-	259	1	1833	2	N	19					52
							21	9									
01	2356	X	2025	-0-	-331	-0-	227	1	1775	2	N	21					73
							23	9									
02	2100	X	1820	-0-	-280	-0-	216	1	1580	2	N	22	2	8			93
							24	9									
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	462	1	2245	2	N	-0-	33	7			60
04	2100	X	1116	-0-	-984	-0-	182	1	850	2	N	76					136
							84	9									
*05	2108	X	698	-0-	-1410	-0-	106	1	493	2	N	90	179	1			47
							99	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
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
01	889	X	889	-0-	-0-	-0-	97	1	761	2	N	28					93
							31	9									
02	848	X	848	-0-	-0-	-0-	101	1	736	2	N	10					103
							11	9									
03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	195	1	946	2	N	32					135
							35	9									
04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	214	1	999	2	N	93	185	1			43
							102	9									
*05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	224	1	1042	2	N	11					54
							12	9									

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	28					28

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	174	1	1236	2	Y	45	98	1	4	8	29
							50	9									
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	157	1	1217	2	Y	9	3	8			35
							10	9									
02	1232	N	1017	-0-	-215	-0-	121	1	876	2	Y	18	2	8			51
							20	9									
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	279	1	1356	2	Y	68	107	1			12
							75	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	347	1	1618	2	Y	22					34
							24	9									
*05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	416	1	1935	2	Y	40					74
							44	9									

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

12	1922	X	1326	-0-	-596	-0-	163	1	1146	2	N	15					78
							17	9									
01	1922	X	1432	-0-	-490	-0-	160	1	1253	2	N	17					95
							19	9									
02	1680	X	1143	-0-	-537	-0-	135	1	991	2	N	15					110
							17	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	495	1	2406	2	N	30					140
							33	9									
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	396	1	1850	2	N	83					223
							91	9									
*05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	457	1	2129	2	N	-0-	187	1			36

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
12	2325	X	1655	-0-	-670	-0-	202	1	1425	2	N	25					145
							28	9									
01	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	254	1	1997	2	N	45					190
							50	9									
02	2184	X	1777	-0-	-407	-0-	211	1	1538	2	N	25	187	1	2	8	26
							28	9									
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	532	1	2583	2	N	12					38
							13	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	537	1	2504	2	N	2					40
							2	9									
*05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	595	1	2771	2	N	9					49
							10	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
12	2015	X	1758	-0-	-257	-0-	215	1	1520	2	N	21					48
							23	9									
01	2015	X	1882	-0-	-133	-0-	210	1	1646	2	N	24					72
							26	9									
02	1820	X	1584	-0-	-236	-0-	188	1	1374	2	N	20					92
							22	9									
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	456	1	2216	2	N	25					117
							28	9									
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	459	1	2142	2	N	117	186	1			48
							129	9									
*05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	525	1	2447	2	N	18					66
							20	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
12	3131	X	2802	-0-	-329	-0-	342	1	2426	2	N	31					188
							34	9									
01	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	332	1	2602	2	N	37	193	1			32
							41	9									
02	2828	X	2530	-0-	-298	-0-	300	1	2202	2	N	25					57
							28	9									
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	598	1	2903	2	N	41					98
							45	9									
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	615	1	2868	2	N	118	186	1			30
							130	9									
*05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	607	1	2826	2	N	23					53
							25	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
12	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	228	1	1608	2	N	27					112
							30	9									
01	1953	X	1400	-0-	-553	-0-	157	1	1225	2	N	16					128
							18	9									
02	1764	X	1523	-0-	-241	-0-	182	1	1324	2	N	15					143
							17	9									
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	411	1	1997	2	N	61	183	1			21
							67	9									
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	419	1	1954	2	N	16					37
							18	9									
*05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	447	1	2084	2	N	11					48
							12	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
12	1519	X	1130	-0-	-389	-0-	137	1	972	2	N	19	4	8			103
							21	9									
01	1519	X	1227	-0-	-292	-0-	138	1	1076	2	N	12					115
							13	9									
02	1260	X	944	-0-	-316	-0-	109	1	805	2	N	27	7	8			135
							30	9									
03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	283	1	1375	2	N	52					187
							57	9									
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	308	1	1436	2	N	57					244
							63	9									
*05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	300	1	1396	2	N	14	183	1			75
							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
12	1550	X	1317	-0-	-233	-0-	161	1	1139	2	N	15					55
							17	9									
01	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	187	1	1461	2	N	17					72
							19	9									
02	1288	X	1000	-0-	-288	-0-	120	1	868	2	N	11					83
							12	9									
03	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	278	1	1353	2	N	15					98
							17	9									
04	1620	X	1490	-0-	-130	-0-	263	1	1225	2	N	2					100
							2	9									
*05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	355	1	1655	2	N	20					120
							22	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
12	2976	X	2374	-0-	-602	-0-	286	1	2026	2	N	56	175	1	4	8	67
							62	9									
01	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	310	1	2431	2	N	28					95
							31	9									
02	2688	X	1698	-0-	-990	-0-	202	1	1471	2	N	23					118
							25	9									
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	572	1	2779	2	N	2					120
							2	9									
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	686	1	3199	2	N	52					172
							57	9									
*05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	684	1	3187	2	N	80	185	1			67
							88	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
12	1333	X	1062	-0-	-271	-0-	129	1	914	2	N	17	2	8			168
							19	9									
01	1519	X	667	-0-	-852	-0-	74	1	583	2	N	9					177
							10	9									
02	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	165	1	1202	2	N	33	183	1	2	8	25
							36	9									
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	337	1	1638	2	N	11					36
							12	9									
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	321	1	1497	2	N	16					52
							18	9									
*05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	514	1	2395	2	N	133					185
							146	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
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	127	1	900	2	Y	26	10	8			89
							29	9									
01	899	N	818	-0-	-81	-0-	88	1	694	2	Y	33	79	1	20	8	23
							36	9									
02	728	N	490	-0-	-238	-0-	58	1	413	2	Y	17	7	8			33
							19	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	236	1	1146	2	Y	55					88
							61	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	198	1	925	2	Y	55					143
							61	9									
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	249	1	1161	2	Y	-0-	91	1			52

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 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
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					33
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					33
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					33
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	Y	-0-	11	7			22
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	Y	-0-					22
*05	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					22

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 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
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	163	1	1150	2	Y	17					109
							19	9									
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	145	1	1133	2	Y	20	3	8			126
							22	9									
02	1624	N	1188	-0-	-436	-0-	141	1	1029	2	Y	16	90	1			52
							18	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	248	1	1207	2	Y	-0-	29	7			23
04	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	192	1	897	2	Y	5					28
							6	9									
*05	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	173	1	804	2	Y	28					56
							31	9									

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 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
12	2945	X	2108	-0-	-837	-0-	259	1	1827	2	Y	20					100
							22	9									
01	2945	X	2465	-0-	-480	-0-	273	1	2138	2	Y	49	101	1			48
							54	9									
02	2408	X	2046	-0-	-362	-0-	242	1	1767	2	Y	34					82
							37	9									
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	550	1	2674	2	Y	52	93	1			41
							57	9									
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	606	1	2830	2	Y	7					48
							8	9									
*05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	669	1	3117	2	Y	-0-					48

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 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
12	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	143	1	1013	2	Y	11	2	8			120
							12	9									
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	118	1	922	2	Y	29	127	1	7	8	15
							32	9									
02	1344	N	571	-0-	-773	-0-	69	1	502	2	Y	-0-					15
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	241	1	1169	2	Y	12					27
							13	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	272	1	1269	2	Y	5					32
							6	9									
*05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	264	1	1231	2	Y	3					35
							3	9									

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
12	868	X	496	-0-	-372	-0-	61	1	427	2	N	7					167
							8	9									
01	868	X	732	-0-	-136	-0-	81	1	640	2	N	10					177
							11	9									
02	644	X	515	-0-	-129	-0-	62	1	444	2	N	8					185
							9	9									
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	167	1	812	2	N	-0-	19	7			166
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	189	1	882	2	N	52	186	1			32
							57	9									
*05	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	230	1	1071	2	N	11					43
							12	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
12	1581	X	854	-0-	-727	-0-	105	1	738	2	N	10					162
							11	9									
01	1426	X	1342	-0-	-84	-0-	150	1	1174	2	N	16					178
							18	9									
02	1288	X	866	-0-	-422	-0-	103	1	751	2	N	11	2	8			187
							12	9									
03	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	300	1	1459	2	N	18	175	1			30
							20	9									
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	310	1	1445	2	N	6					36
							7	9									
*05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	322	1	1498	2	N	14					50
							15	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
12	3689	X	3290	-0-	-399	-0-	402	1	2835	2	Y	48					130
							53	9									
01	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	389	1	3053	2	Y	57	123	1	3	8	61
							63	9									
02	3332	X	2565	-0-	-767	-0-	304	1	2225	2	Y	33					94
							36	9									
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	705	1	3427	2	Y	18					112
							20	9									
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	729	1	3399	2	Y	1	91	1			22
							1	9									
*05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	759	1	3535	2	Y	36					58
							40	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

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
12	527	N	504	-0-		-23	-0-	62	1	438	2	Y	4					68
								4	9									
01	559	N	559	-0-		-0-	-0-	62	1	493	2	Y	4					72
								4	9									
02	476	N	461	-0-		-15	-0-	53	1	389	2	Y	17	2	8			87
								19	9									
03	796	N	796	-0-		-0-	-0-	123	1	598	2	Y	68					155
								75	9									
04	703	N	703	-0-		-0-	-0-	121	1	564	2	Y	16	129	1			42
								18	9									
*05	715	N	715	-0-		-0-	-0-	125	1	584	2	Y	5					47
								6	9									

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

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
12	1333	N	1277	-0-		-56	-0-	156	1	1107	2	N	13					113
								14	9									
01	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-	115	1	901	2	N	9					122
								10	9									
02	868	N	290	-0-		-578	-0-	35	1	247	2	N	7	2	8			127
								8	9									
03	1271	N	1103	-0-		-168	-0-	169	1	820	2	N	104	187	1			44
								114	9									
04	990	N	752	-0-		-238	-0-	132	1	614	2	N	5					49
								6	9									
*05	603	N	603	-0-		-0-	-0-	107	1	496	2	N	-0-					49

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

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
12	754	N	754	-0-		-0-	-0-	89	1	629	2	Y	33	80	1			50
								36	9									
01	806	N	482	-0-		-324	-0-	54	1	422	2	Y	5					55
								6	9									
02	662	N	662	-0-		-0-	-0-	79	1	571	2	Y	11					66
								12	9									
03	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	167	1	813	2	Y	45	77	1			34
								50	9									
04	1402	N	1402	-0-		-0-	-0-	244	1	1139	2	Y	17					51
								19	9									
*05	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	184	1	857	2	Y	28					79
								31	9									

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

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
12	2573	X	1470	-0-		-1103	-0-	179	1	1272	2	Y	17					106
								19	9									
01	2573	X	2231	-0-		-342	-0-	250	1	1962	2	Y	17	104	1			19
								19	9									
02	1876	X	1380	-0-		-496	-0-	164	1	1194	2	Y	20					39
								22	9									
03	2077	X	699	-0-		-1378	-0-	110	1	535	2	Y	49					88
								54	9									
04	2160	N	798	-0-		-1362	-0-	130	1	607	2	Y	55					143
								61	9									
*05	2762	N	2762	-0-		-0-	-0-	488	1	2274	2	Y	-0-	92	1			51

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					68
01	186	N	49	-0-	-137	-0-	5	1	43	2	Y	1					69
							1	9									
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	20	89	1			-0-
							22	9									
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		33	-0-	33	33	5	1	22	2	Y	5					5
							6	9									
*05	T. A.		98	-0-	98	131	7	1	35	2	Y	51					56
							56	9									

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

12	4092	X	3024	-0-	-1068	-0-	367	1	2598	2	Y	54					139
							59	9									
01	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	410	1	3204	2	Y	40	137	1			42
							44	9									
02	3360	X	2871	-0-	-489	-0-	341	1	2493	2	Y	34					76
							37	9									
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	788	1	3831	2	Y	32					108
							35	9									
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	829	1	3868	2	Y	18	95	1			31
							20	9									
*05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	782	1	3642	2	Y	15					46
							17	9									

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

12	2325	X	1851	-0-	-474	-0-	226	1	1596	2	Y	26					47
							29	9									
01	2325	X	2052	-0-	-273	-0-	229	1	1792	2	Y	28	64	1			11
							31	9									
02	2212	X	1338	-0-	-874	-0-	159	1	1160	2	Y	17					28
							19	9									
03	2449	X	2126	-0-	-323	-0-	361	1	1755	2	Y	9					37
							10	9									
04	1980	N	1302	-0-	-678	-0-	215	1	1003	2	Y	76	91	1			22
							84	9									
*05	1488	N	992	-0-	-496	-0-	174	1	809	2	Y	8					30
							9	9									

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

12	558	N	241	-0-	-317	-0-	29	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	165	-0-	-486	-0-	19	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	136	-0-	-116	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	214	2	Y	15					15
							17	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	35	1	161	2	Y	1					16
							1	9									
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	Y	2					18
							2	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	651	N	580	-0-	-71	-0-	69	1	492	2	Y	17					90
							19	9									
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	11	1	91	2	Y	5	90	1			5
							6	9									
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	11	1	94	2	Y	6					11
							7	9									
03	589	N	247	-0-	-342	-0-	23	1	111	2	Y	103	93	1			21
							113	9									
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	12	1	57	2	Y	7					28
							8	9									
*05	124	N	99	-0-	-25	-0-	16	1	75	2	Y	7					35
							8	9									

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
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	75	1	535	2	Y	6					58
							7	9									
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	59	1	466	2	Y	23	66	1			15
							25	9									
02	420	N	136	-0-	-284	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					15
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	110	1	534	2	Y	12					27
							13	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	98	1	460	2	Y	5					32
							6	9									
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	39	1	183	2	Y	3					35
							3	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
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	34	1	235	2	Y	4					95
							4	9									
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	30	1	234	2	Y	4					99
							4	9									
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	23	1	168	2	Y	14					113
							15	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	55	1	266	2	Y	-0-	37	7			76
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	66	1	307	2	Y	8	75	1			9
							9	9									
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	116	1	542	2	Y	4					13
							4	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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	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
12	806	N	575	-0-	-231	-0-	575	2			Y	-0-					53
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	592	2	44	9	Y	40					93
02	560	N	415	-0-	-145	-0-	405	2	10	9	Y	9					102
03	589	N	285	-0-	-304	-0-	276	2	9	9	Y	8					110
04	630	N	388	-0-	-242	-0-	381	2	7	9	Y	6					116
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	Y	12	67	1			61

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
12	806	X	468	-0-	-338	-0-	26	1	441	2	N	1	2	1			180
							1	9									
01	527	X	523	-0-	-4	-0-	30	1	491	2	N	2					182
							2	9									
02	448	X	381	-0-	-67	-0-	22	1	357	2	N	2	3	1			181
							2	9									
03	465	X	455	-0-	-10	-0-	24	1	431	2	N	-0-					181
*04	600	X	504	-0-	-96	-0-	19	1	485	2	N	-0-					181
05	620	X	525	-0-	-95	-0-	15	1	509	2	N	1	1	1			181
							1	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1638	N	1109	-0-	-529	-0-	61	1	1042	2	N	5	9	1			1
							6	9									
01	1581	N	863	-0-	-718	-0-	50	1	810	2	N	3					4
							3	9									
02	2800	X	635	-0-	-2165	-0-	37	1	597	2	N	1	4	1			1
							1	9									
03	3100	X	668	-0-	-2432	-0-	35	1	632	2	N	1					2
							1	9									
*04	3000	X	445	-0-	-2555	-0-	17	1	428	2	N	-0-					2
*05	1116	X	388	-0-	-728	-0-	11	1	377	2	N	-0-	1	1			1

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	Y	3	4	1			28
							3	9									
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	706	2	Y	2					30
							2	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	Y	3	5	1			28
							3	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	Y	1					29
							1	9									
*04	870	N	554	-0-	-316	-0-	21	1	533	2	Y	-0-					29
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	16	1	540	2	Y	57	2	1			84
							63	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

12	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	132	1	2078	2	Y	7					31
							8	9									
01	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	142	1	1819	2	Y	12	29	1			14
							13	9									
02	1876	N	749	-0-	-1127	-0-	64	1	683	2	Y	2					16
							2	9									
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	159	1	2452	2	Y	-0-					16
*04	2160	X	407	-0-	-1753	-0-	37	1	370	2	Y	-0-					16
05	2232	X	129	-0-	-2103	-0-	13	1	115	2	Y	1					17
							1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	261	1	4120	2	Y	14					60
							15	9									
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	281	1	3587	2	Y	24	56	1			28
							26	9									
02	3668	X	3631	-0-	-37	-0-	311	1	3311	2	Y	8					36
							9	9									
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	316	1	4871	2	Y	-0-					36
*04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	349	1	3515	2	Y	-0-					36
*05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	379	1	3430	2	Y	43					79
							47	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 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
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	2					2
							2	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					1
*04	750	N	544	-0-	-206	-0-	21	1	523	2	Y	-0-					1
05	744	N	545	-0-	-199	-0-	16	1	527	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	2	2	1			14
							2	9									
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	1					15
							1	9									
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	2	3	1			14
							2	9									
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	17	1	313	2	N	1					15
							1	9									
*04	450	N	286	-0-	-164	-0-	11	1	275	2	N	-0-					15
05	434	N	303	-0-	-131	-0-	8	1	258	2	N	34	1	1			48
							37	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
12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	316	1	4989	2	Y	16					75
							18	9									
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	290	1	3697	2	Y	25	70	1			30
							28	9									
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	262	1	2789	2	Y	7					37
							8	9									
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	240	1	3701	2	Y	-0-					37
*04	3300	X	2734	-0-	-566	-0-	247	1	2487	2	Y	-0-					37
05	3410	X	2825	-0-	-585	-0-	278	1	2513	2	Y	31					68
							34	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
12	496	N	144	-0-	-352	-0-	8	1	136	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	450	X	378	-0-	-72	-0-	14	1	364	2	Y	-0-					-0-
*05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	12	1	403	2	Y	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
12	465	N	146	-0-	-319	-0-	9	1	136	2	Y	1					7
							1	9									
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	382	2	Y	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	388	2	Y	5					5
							6	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
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	58	1	921	2	Y	3					14
							3	9									
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	793	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	63	1	668	2	Y	2					8
							2	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	60	1	933	2	Y	-0-					8
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	79	1	794	2	Y	-0-					8
05	806	N	640	-0-	-166	-0-	63	1	569	2	Y	7					15
							8	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	194	1	3335	2	N	14	17	1			166
							15	9									
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	197	1	3229	2	N	10					176
							11	9									
02	3024	X	2928	-0-	-96	-0-	171	1	2738	2	N	17	24	1			169
							19	9									
03	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	165	1	2984	2	N	2					171
							2	9									
*04	3960	X	2763	-0-	-1197	-0-	105	1	2658	2	N	-0-					171
05	4092	X	2756	-0-	-1336	-0-	79	1	2664	2	N	12	10	1			173
							13	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
05	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

12	1271	N	841	-0-	-430	B	-73863	99	1	742	3	N	-0-				-0-
01	1302	N	1111	-0-	-191	B	-73863	131	1	980	3	N	-0-				-0-
02	560	N	1156	-0-	596	B	-73267	129	1	1027	3	N	-0-				-0-
03	837	N	2202	-0-	1365	B	-71902	247	1	1951	3	N	4				4
								4	9								
04	1080	N	1766	-0-	686	B	-71216	199	1	1559	3	N	7	5	1		6
								8	9								
05	1271	N	454	-0-	-817	B	-71216	48	1	403	3	N	3	4	1		5
								3	9								

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	945	-0-	-388	-0-	945	2			N	-0-					3
01	1333	X	893	-0-	-440	-0-	893	2			N	-0-					3
02	1204	X	837	-0-	-367	-0-	837	2			N	-0-					3
03	1023	X	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-					3
04	990	X	830	-0-	-160	-0-	830	2			N	-0-					3
*05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					3

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 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
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					117
01	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1152	2	12	9	N	11					128
02	1008	X	895	-0-	-113	-0-	886	2	9	9	N	8					136
03	1116	X	1024	-0-	-92	-0-	1021	2	3	9	N	3					139
04	1140	X	1079	-0-	-61	-0-	1072	2	7	9	N	6					145
*05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					145

HUBBERD WELL #: 1 RRCID -> 189424 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8096 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	364	-0-	364	364	364	2			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

12	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	378	1	7399	3	N	22					47
							24	9									
01	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	348	1	1649	2	N	45	75	1			17
							7036	3	50	9							
02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	361	1	7028	3	N	43	17	1			43
							47	9									
03	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	100	1	8369	2	N	15					58
							1202	3	17	9							
04	8790	X	8617	-0-	-173	-0-	8577	2	40	9	N	36					94
*05	9083	X	8021	-0-	-1062	-0-	8021	2			N	-0-	10	6			84

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1	960	3	N	-0-					5
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	188	2	N	-0-	5	1			-0-
							805	3									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	3	N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	14	1	1150	2	N	-0-					-0-
							166	3									
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					59
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					59
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					59
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					59
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	583	2	4	9	N	4					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	3689	X	2605	-0-	-1084	-0-	2602	2	3	9	N	3	3	8			55
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					55
02	1932	X	1749	-0-	-183	-0-	1742	2	7	9	N	6					61
03	2604	X	2099	-0-	-505	-0-	2099	2			N	-0-					61
*04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6266	2	11	9	N	10					71
*05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					71

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

12	1736	X	1419	-0-	-317	-0-	1419	2			N	-0-					63
01	2511	X	1606	-0-	-905	-0-	1586	2	20	9	N	18					81
02	2268	X	1422	-0-	-846	-0-	1399	2	23	9	N	21					102
03	2511	X	1515	-0-	-996	-0-	1497	2	18	9	N	16					118
04	1800	X	1427	-0-	-373	-0-	1413	2	14	9	N	13					131
*05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					131

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	155	N	76	-0-	-79	-0-	75	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

12	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					38
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					38
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	597	2			N	-0-					38
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					38
04	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2			N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	868	X	183	-0-	-685	-0-	183	2			N	-0-					7
01	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					7
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					7
03	918	X	918	-0-	-0-	-0-	915	2	3	9	N	3					10
04	840	X	241	-0-	-599	-0-	241	2			N	-0-					10
*05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					10

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 17 RRCID -> 154702 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9504 - 10124

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

12	3348	X	2630	-0-	-718	-0-	2623	2	7	9	N	6					114
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3309	2	3	9	N	3					117
02	3136	X	3104	-0-	-32	-0-	3101	2	3	9	N	3					120
03	3472	X	2779	-0-	-693	-0-	2773	2	6	9	N	5					125
04	3360	X	2295	-0-	-1065	-0-	2292	2	3	9	N	3					128
*05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					128

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

12	5766	X	3697	-0-	-2069	-0-	3695	2	2	9	N	2	2	8			41
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5813	2	19	9	N	17					58
02	5040	X	4885	-0-	-155	-0-	4867	2	18	9	N	16					74
03	5580	X	5100	-0-	-480	-0-	5092	2	8	9	N	7					81
04	5640	X	4831	-0-	-809	-0-	4822	2	9	9	N	8					89
*05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					89

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

12	1674	X	1260	-0-	-414	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			57
01	1674	X	1249	-0-	-425	-0-	1249	2			N	-0-					57
02	1456	X	1097	-0-	-359	-0-	1097	2			N	-0-					57
03	1364	X	1184	-0-	-180	-0-	1177	2	7	9	N	6					63
04	1260	X	1064	-0-	-196	-0-	1064	2			N	-0-					63
*05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					63

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4929	X	4413	-0-	-516	-0-	4413	2			N	-0-					80
01	4929	X	4231	-0-	-698	-0-	4229	2	2	9	N	2					82
02	4284	X	3926	-0-	-358	-0-	3923	2	3	9	N	3					85
03	4402	X	4120	-0-	-282	-0-	4117	2	3	9	N	3					88
04	4260	X	3983	-0-	-277	-0-	3982	2	1	9	N	1					89
*05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					89

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6333	2	22	9	N	20					79
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5846	2	35	9	N	32					111
02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5828	2	24	9	N	22					133
03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6139	2	28	9	N	25					158
*04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5796	2	23	9	N	21					179
*05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					179

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

12	3131	X	1882	-0-	-1249	-0-	133	1	1749	3	Y	-0-					-0-
01	2759	X	1823	-0-	-936	-0-	99	1	1724	3	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1823	-0-	-641	-0-	121	1	1702	3	Y	-0-					-0-
03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	138	1	1956	3	Y	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	120	1	1840	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	152	1	2307	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20429	X	18626	-0-	-1803	-0-	1315	1	17311	3	Y	-0-					-0-
01	20429	X	17592	-0-	-2837	-0-	946	1	16646	3	Y	-0-					-0-
02	18452	X	14811	-0-	-3641	-0-	978	1	13833	3	Y	-0-					-0-
03	18631	X	18266	-0-	-365	-0-	1203	1	17063	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	17399	-0-	17399	17399	1072	1	16324	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	DLQ	G-10	17668	-0-	17668	35067	1096	1	16570	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2139	-0-	-341	-0-	252	1	1887	3	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2174	-0-	-306	-0-	257	1	1917	3	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1805	-0-	-211	-0-	202	1	1603	3	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1925	-0-	-276	-0-	215	1	1706	3	Y	4					4
							4	9									
04	DLQ	G-10	1920	-0-	1920	1920	218	1	1701	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	DLQ	G-10	2124	-0-	2124	4044	226	1	1898	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	79	1	595	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	81	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	64	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	68	1	543	3	Y	5					5
							6	9									
04	DLQ	G-10	626	-0-	626	626	71	1	554	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	DLQ	G-10	690	-0-	690	1316	73	1	617	3	Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	1106	-0-	-72	-0-	78	1	1028	3	Y	-0-					-0-
01	1271	X	1087	-0-	-184	-0-	58	1	1029	3	Y	-0-					-0-
02	1148	X	867	-0-	-281	-0-	57	1	810	3	Y	-0-					-0-
03	1271	X	994	-0-	-277	-0-	66	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	942	-0-	942	942	58	1	882	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	2132	74	1	1115	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	92	1	1218	3	Y	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	121	1	2145	3	Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	104	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	96	1	1363	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	1711	105	1	1606	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1380	-0-	1380	3091	86	1	1294	3	Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

12	2139	X	1063	-0-	-1076	-0-	125	1	938	3	Y	-0-					-0-
01	2139	X	1693	-0-	-446	-0-	199	1	1494	3	Y	-0-					-0-
02	1848	X	1227	-0-	-621	-0-	137	1	1090	3	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1679	-0-	-150	-0-	187	1	1488	3	Y	4					4
							4	9									
04	DLQ G-10		1762	-0-	1762	1762	200	1	1561	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	DLQ G-10		1834	-0-	1834	3596	194	1	1640	3	Y	-0-					4

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

12	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	234	1	3080	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	191	1	3369	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	3055	-0-	-249	-0-	202	1	2853	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	2256	-0-	-1402	-0-	149	1	2107	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3227	-0-	-223	-0-	199	1	3027	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	235	1	3571	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

12	5859	X	5710	-0-	-149	-0-	404	1	5306	3	Y	-0-					-0-
01	5859	X	5254	-0-	-605	-0-	282	1	4972	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	4763	-0-	-529	-0-	314	1	4449	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5373	-0-	-331	-0-	354	1	5019	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4950	-0-	4950	4950	305	1	4645	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5199	-0-	5199	10149	322	1	4877	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	295	1	2210	3	Y	-0-					-0-
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	296	1	2214	3	Y	-0-					-0-
02	2380	X	1996	-0-	-384	-0-	223	1	1773	3	Y	-0-					-0-
03	2635	X	1926	-0-	-709	-0-	215	1	1705	3	Y	5					5
							6	9									
04	DLQ G-10		1835	-0-	1835	1835	208	1	1627	3	Y	-0-					5
05	DLQ G-10		1902	-0-	1902	3737	202	1	1700	3	Y	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

12	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	140	1	1053	3	Y	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	202	1	1508	3	Y	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	162	1	1289	3	Y	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	173	1	1378	3	Y	5					5
							6	9									
04	DLQ G-10		1505	-0-	1505	1505	171	1	1332	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	DLQ G-10		1339	-0-	1339	2844	142	1	1196	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

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
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	285	-0-	285	285	18	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ	G-10	297	-0-	297	582	18	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	1395	X	296	-0-	-1099	-0-	21	1	275	3	N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	112	1	1574	3	N	-0-					-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	201	1	2846	3	N	-0-					-0-
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	160	1	2442	3	N	4	3	1			1
							4	9									
05	1860	X	1035	-0-	-825	-0-	64	1	969	3	N	2	2	1			1
							2	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
12	9486	X	9425	-0-	-61	-0-	666	1	8759	3	N	-0-					-0-
01	9052	X	8929	-0-	-123	-0-	480	1	8449	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	8237	-0-	-275	-0-	543	1	7694	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	9294	-0-	-130	-0-	612	1	8682	3	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	8710	-0-	8710	8710	536	1	8173	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ	G-10	8719	-0-	8719	17429	540	1	8179	3	N	-0-					-0-

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
12	8184	X	7016	-0-	-1168	-0-	826	1	6190	3	N	-0-					-0-
01	8184	X	7142	-0-	-1042	-0-	842	1	6300	3	N	-0-					-0-
02	6916	X	5895	-0-	-1021	-0-	659	1	5236	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	5974	-0-	-1683	-0-	669	1	5301	3	N	4					4
							4	9									
04	DLQ	G-10	6106	-0-	6106	6106	693	1	5413	3	N	-0-					4
05	DLQ	G-10	6641	-0-	6641	12747	705	1	5936	3	N	-0-					4

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
12	8959	X	6954	-0-	-2005	-0-	818	1	6136	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	6526	-0-	-2433	-0-	769	1	5757	3	N	-0-					-0-
02	8092	X	6844	-0-	-1248	-0-	765	1	6079	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	6982	-0-	-1822	-0-	782	1	6196	3	N	4					4
							4	9									
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	750	1	5860	3	N	-0-					4
05	6944	X	6886	-0-	-58	-0-	730	1	6156	3	N	-0-					4

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	188	1			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	162	1			18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					21
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	162	1			18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					97

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

12	2790	#	2070	-0-	-720	-0-	1069	1	943	2	N	53	67	1			44
							58	9									
01	2573	#	2133	-0-	-440	-0-	1186	1	897	2	N	45	34	1			55
							50	9									
02	2324	#	1141	-0-	-1183	-0-	660	1	451	2	N	27	46	1			36
							30	9									
03	2573	#	2322	-0-	-251	-0-	1156	1	1123	2	N	39	55	1			20
							43	9									
04	2754	R	2754	-0-	-0-	-0-	1283	1	1429	2	N	38	34	1			24
							42	9									
05	2139	#	1946	-0-	-193	-0-	904	1	1034	2	N	7					31
							8	9									

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
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	237	1	209	2	N	53	67	1			46
							58	9									
01	620	N	511	-0-	-109	-0-	262	1	199	2	N	45	34	1			57
							50	9									
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	146	1	100	2	N	26	45	1			38
							29	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	256	1	249	2	N	40	56	1			22
							44	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	284	1	317	2	N	38	34	1			26
							42	9									
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	200	1	229	2	N	7					33
							8	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
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	85	1	75	2	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	95	1	72	2	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	52	1	36	2	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	92	1	90	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	102	1	114	2	N	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	72	1	82	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	124	1	1069	3	Y	34	57	1	2	8	22
							37	9									
01	2015	N	1416	-0-	-599	-0-	124	1	1251	3	Y	37	1	8			58
							41	9									
02	1764	N	1191	-0-	-573	-0-	112	1	1043	3	Y	33	63	1			28
							36	9									
03	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	124	1	848	3	Y	36	59	1	1	8	4
							40	9									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	120	1	969	3	Y	35					39
							39	9									
05	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	124	1	1023	3	Y	30	52	1	1	8	16
							33	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	62	1	181	3	Y	-0-					17
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	62	1	351	3	Y	-0-					17
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	56	1	310	3	Y	-0-					17
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	62	1	181	3	Y	-0-					17
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	60	1	291	3	Y	-0-					17
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	62	1	280	3	Y	-0-					17

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	124	1	1135	3	Y	25	43	1	1	8	27
							28	9									
01	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	124	1	1257	3	Y	36					63
							40	9									
02	1316	N	1140	-0-	-176	-0-	112	1	1003	3	Y	23	44	1			42
							25	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	124	1	1183	3	Y	23	54	1			11
							25	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	120	1	981	3	Y	12					23
							13	9									
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	124	1	1121	3	Y	23	42	1			4
							25	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	124	1	1895	3	Y	46	67	1	3	8	7
							51	9									
01	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	124	1	1988	3	Y	56	1	8			62
							62	9									
02	2072	N	1737	-0-	-335	-0-	112	1	1581	3	Y	40	75	1	1	8	26
							44	9									
03	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	124	1	1754	3	Y	51	70	1	1	8	6
							56	9									
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	120	1	1624	3	Y	50					56
							55	9									
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	124	1	1806	3	Y	46	83	1	1	8	18
							51	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
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	62	1	232	3	Y	1	10	1	1	8	10
							1	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	62	1	276	3	Y	4					14
							4	9									
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	56	1	187	3	Y	-0-					14
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	62	1	168	3	Y	-0-					14
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	60	1	177	3	Y	1					15
							1	9									
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	62	1	216	3	Y	3	6	1			12
							3	9									

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	62	1	308	3	Y	-0-					4
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	62	1	350	3	Y	1					5
							1	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	56	1	286	3	Y	-0-					5
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	62	1	271	3	Y	-0-					5
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	251	3	Y	-0-					5
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	62	1	280	3	Y	-0-					5

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2					131
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1149	2	2	9	N	2					133
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					133
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					133
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					133
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					133

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
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	233	1	722	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	247	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	209	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	229	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	217	1	610	2	Y	-0-					-0-
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	239	1	1126	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

*06	10950	X	10290	-0-	-660	-0-	2199	1	8089	2	Y	2					175
							2	9									
*07	11315	X	9636	-0-	-1679	-0-	2374	1	7179	2	Y	75					250
							83	9									
*08	11005	X	10250	-0-	-755	-0-	2618	1	7562	2	Y	64					314
							70	9									
*09	10470	X	9976	-0-	-494	-0-	2549	1	7420	2	Y	6					320
							7	9									
*10	10633	X	10125	-0-	-508	-0-	2294	1	7831	2	Y	-0-					320
*11	10290	X	9437	-0-	-853	-0-	2196	1	7241	2	Y	-0-					320
*12	10323	X	9443	-0-	-880	-0-	2306	1	7137	2	Y	-0-					320
*01	10323	X	9767	-0-	-556	-0-	2294	1	7473	2	Y	-0-					320
*02	9324	X	9031	-0-	-293	-0-	1944	1	7013	2	Y	67					387
							74	9									
*03	10137	X	9924	-0-	-213	-0-	2178	1	7696	2	Y	45	186	1			246
							50	9									
*04	9450	X	6501	-0-	-2949	-0-	1698	1	4769	2	Y	31					277
							34	9									
*05	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	2034	1	9583	2	Y	60					337
							66	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

12	12772	X	11108	-0-	-1664	-0-	1799	1	9309	3	N	-0-					-0-
01	12772	X	9898	-0-	-2874	-0-	1676	1	8222	3	N	-0-					-0-
02	10640	X	10208	-0-	-432	-0-	1859	1	8349	3	N	-0-					-0-
03	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	2573	1	9149	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6286	-0-	6286	6286	1067	1	5219	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4551	-0-	4551	10837	657	1	3894	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	16	1	83	3	Y	-0-					97
01	155	N	49	-0-	-106	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					97
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					97
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					97
04	DLQ G-10		96	-0-	96	96	16	1	80	3	Y	-0-					97
05	DLQ G-10		27	-0-	27	123	4	1	23	3	Y	-0-					97

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

12	37417	X	30688	-0-	-6729	-0-	4880	1	25259	3	N	499	583	1			161
							549	9									
01	31589	X	20184	-0-	-11405	-0-	3365	1	16500	3	N	290	271	1			180
							319	9									
02	29344	X	28048	-0-	-1296	-0-	5025	1	22574	3	N	408	390	1			198
							449	9									
03	33699	X	33699	-0-	-0-	-0-	7266	1	25835	3	N	544	579	1			163
							598	9									
04	33420	X	33420	-0-	-0-	-0-	5587	1	27335	3	N	453	76	1			540
							498	9									
*05	34744	X	34744	-0-	-0-	-0-	4937	1	29264	3	N	494	759	1			275
							543	9									

SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
05	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

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2013 - W/O TO 04-274742

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)//CONT.// 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	N	-0-				-0-
01	465	N	373	-0-	-92	-0-	18	1	355	2	N	-0-				-0-
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	31	1	315	2	N	-0-				-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	N	-0-				-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	46	1	296	2	N	-0-				-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	N	-0-				-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	391	1	5883	2	N	-0-				-0-
01	3100	N	6365	-0-	3265	3265	303	1	6062	2	N	-0-				-0-
02	2800	N	5410	-0-	2610	5875	479	1	4931	2	N	-0-				-0-
03	9704	X	3829	-0-	-5875	-0-	345	1	3484	2	N	-0-				-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	485	1	3126	2	N	-0-				-0-
*05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	338	1	4645	2	N	-0-				-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	56	1	837	2	N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	924	2	N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	86	1	883	2	N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	93	1	941	2	N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	109	1	701	2	N	-0-					-0-
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	62	1	846	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
*03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	32	1	2996	2	N	-0-					-0-
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	104	1	1278	2	N	-0-					-0-
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	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
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	700	N	416	-0-	-284	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	224	N	139	-0-	-85	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	30938	1090	-0-	-29848	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
05	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

12	341 #	434	-0-	93 B	-31482	434	2			N	-0-					178
01	341 #	400	-0-	59 B	-31423	400	2			N	-0-					178
02	420 #	438	-0-	18 B	-31405	438	2			N	-0-					178
03	465 #	673	-0-	208 B	-31197	673	2			N	-0-					178
04	450 #	771	-0-	321 B	-30876	771	2			N	-0-					178
05	434 #	710	-0-	276 B	-30600	710	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

12	DLQ G-10	726	-0-	726 B	2022	67	1	547	2	Y	102	179	1			148
						112	9									
01	2676	654	-0-	-2022 B	-0-	68	1	502	2	Y	76					224
						84	9									
02	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	61	1	461	2	Y	99	181	1			142
						109	9									
03	713 N	635	-0-	-78 B	-0-	66	1	533	2	Y	33					175
						36	9									
04	630 N	603	-0-	-27 B	-0-	59	1	386	2	Y	144	179	1			140
						158	9									
05	713 N	616	-0-	-97 B	-0-	60	1	450	2	Y	96					236
						106	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1420	-0-	-843	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1779	-0-	-360	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1284	-0-	-620	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	992	-0-	-838	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	965	-0-	-802	-0-	965	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		94	-0-	94	212	12	1	82	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		945	-0-	945	1157	121	1	824	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1044	-0-	1044	2201	150	1	894	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2132	-0-	2132	4333	213	1	1919	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1094	-0-	-1906	2427	127	1	967	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	1631	-0-	-1469	958	200	1	1431	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 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
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	47	1	309	2	N	-0-					-0-
01	403	N	317	-0-	-86	-0-	40	1	277	2	N	-0-					-0-
02	364	N	154	-0-	-210	-0-	22	1	132	2	N	-0-					-0-
03	341	N	188	-0-	-153	-0-	19	1	169	2	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	2	N	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 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
12	5828	X	4347	-0-	-1481	-0-	572	1	3775	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4075	-0-	-1443	-0-	520	1	3555	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	3181	-0-	-1803	-0-	456	1	2725	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	3416	-0-	-1854	-0-	342	1	3074	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3777	-0-	-813	-0-	439	1	3338	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3934	-0-	-406	-0-	482	1	3452	2	N	-0-					-0-

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
12	403	X	345	-0-	-58	-0-	45	1	300	2	N	-0-					-0-
01	403	X	371	-0-	-32	-0-	47	1	324	2	N	-0-					-0-
02	364	X	158	-0-	-206	-0-	23	1	135	2	N	-0-					-0-
03	372	X	264	-0-	-108	-0-	26	1	238	2	N	-0-					-0-
04	360	X	347	-0-	-13	-0-	40	1	307	2	N	-0-					-0-
05	372	X	345	-0-	-27	-0-	42	1	303	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	136	1	898	2	N	-0-					19
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	161	1	1099	2	N	3					22
							3	9									
02	1316	X	543	-0-	-773	-0-	78	1	465	2	N	-0-					22
03	1457	X	923	-0-	-534	-0-	92	1	829	2	N	2					24
							2	9									
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	197	1	1495	2	N	-0-					24
*05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	237	1	1701	2	N	2					26
							2	9									

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	146	1	963	2	N	-0-					23
01	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	144	1	988	2	N	-0-					23
02	1064	X	500	-0-	-564	-0-	72	1	428	2	N	-0-					23
03	1178	X	699	-0-	-479	-0-	70	1	629	2	N	-0-					23
04	1140	X	620	-0-	-520	-0-	72	1	548	2	N	-0-					23
05	1147	X	596	-0-	-551	-0-	73	1	523	2	N	-0-					23

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

12	2294	X	2098	-0-	-196	-0-	276	1	1822	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1974	-0-	-289	-0-	252	1	1722	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	653	-0-	-1447	-0-	94	1	559	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1392	-0-	-933	-0-	139	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	2212	-0-	-38	-0-	257	1	1955	2	N	-0-					-0-
*05	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	266	1	1908	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

12	868	X	761	-0-	-107	-0-	100	1	661	2	N	-0-					-0-
01	868	X	788	-0-	-80	-0-	101	1	687	2	N	-0-					-0-
02	784	X	398	-0-	-386	-0-	57	1	341	2	N	-0-					-0-
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	90	1	810	2	N	-0-					-0-
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	249	1	1896	2	N	-0-					-0-
*05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	291	1	2082	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 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
12	4681	X	4037	-0-	-644	-0-	531	1	3506	2	N	-0-					127
01	4278	X	3876	-0-	-402	-0-	494	1	3382	2	N	-0-	110	5			17
02	3976	X	1813	-0-	-2163	-0-	260	1	1553	2	N	-0-					17
03	4402	X	2717	-0-	-1685	-0-	272	1	2445	2	N	-0-					17
04	4260	X	4172	-0-	-88	-0-	485	1	3687	2	N	-0-					17
05	4030	X	3649	-0-	-381	-0-	447	1	3202	2	N	-0-					17

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 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
12	3689	X	3411	-0-	-278	-0-	448	1	2960	2	N	3					28
							3	9									
01	3689	X	3170	-0-	-519	-0-	404	1	2764	2	N	2					30
							2	9									
02	3332	X	1393	-0-	-1939	-0-	200	1	1193	2	N	-0-					30
03	3472	X	1717	-0-	-1755	-0-	172	1	1545	2	N	-0-					30
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	523	1	3972	2	N	2					32
							2	9									
05	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	348	1	2489	2	N	5					37
							6	9									

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 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
12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	135	1	892	2	N	-0-					1
01	963	X	963	-0-	-0-	-0-	123	1	840	2	N	-0-					1
02	812	X	298	-0-	-514	-0-	43	1	255	2	N	-0-					1
03	1023	X	338	-0-	-685	-0-	34	1	304	2	N	-0-					1
04	990	X	385	-0-	-605	-0-	45	1	340	2	N	-0-					1
*05	1023	X	488	-0-	-535	-0-	60	1	428	2	N	-0-					1

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 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
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	47	1	307	2	N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	45	1	306	2	N	-0-					-0-
02	308	N	167	-0-	-141	-0-	24	1	143	2	N	-0-					-0-
03	341	N	163	-0-	-178	-0-	16	1	147	2	N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	32	1	242	2	N	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	61	1	437	2	N	-0-					-0-

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
12	1860	X	1609	-0-	-251	-0-	212	1	1397	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1367	-0-	-493	-0-	174	1	1193	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	513	-0-	-1111	-0-	74	1	439	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1227	-0-	-447	-0-	123	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	1512	-0-	-48	-0-	176	1	1336	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	1360	-0-	-252	-0-	167	1	1193	2	N	-0-					-0-

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
12	2232	X	1742	-0-	-490	-0-	229	1	1513	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1511	-0-	-721	-0-	193	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	774	-0-	-1158	-0-	111	1	663	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1291	-0-	-600	-0-	129	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1708	-0-	-122	-0-	199	1	1509	2	N	-0-					-0-
*05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	225	1	1610	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	527	X	508	-0-	-19	-0-	67	1	441	2	N	-0-					-0-
01	651	X	456	-0-	-195	-0-	58	1	398	2	N	-0-					-0-
02	588	X	173	-0-	-415	-0-	25	1	148	2	N	-0-					-0-
03	651	X	253	-0-	-398	-0-	25	1	228	2	N	-0-					-0-
04	570	X	367	-0-	-203	-0-	43	1	324	2	N	-0-					-0-
*05	516	X	516	-0-	-0-	-0-	63	1	453	2	N	-0-					-0-

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
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	38	1	252	2	N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	34	1	235	2	N	15					15
							17	9									
02	308	N	135	-0-	-173	-0-	19	1	116	2	N	-0-					15
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	19	1	167	2	N	2					17
							2	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	2	N	-0-					17
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	50	1	361	2	N	-0-					17

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	205	1	1142	2	N	-0-					81
01	1116	X	1051	-0-	-65	-0-	160	1	891	2	N	-0-					81
02	1008	X	820	-0-	-188	-0-	107	1	713	2	N	-0-					81
03	1333	X	881	-0-	-452	-0-	128	1	753	2	N	-0-					81
04	1290	X	755	-0-	-535	-0-	82	1	673	2	N	-0-					81
05	1333	X	787	-0-	-546	-0-	72	1	715	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
12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	165	1	922	2	N	-0-					-0-
01	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	188	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	149	1	994	2	N	-0-					-0-
03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	192	1	1129	2	N	-0-					-0-
04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	136	1	1105	2	N	-0-					-0-
*05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	121	1	1195	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	441	1	2942	2	N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	358	1	2697	2	N	-0-					-0-
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	355	1	3003	2	N	-0-					-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	370	1	2731	2	N	-0-					-0-
*05	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	280	1	1993	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
12	2728	X	759	-0-	-1969	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	867	-0-	-1861	-0-	113	1	754	2	N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	371	1	2798	2	N	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	425	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	433	1	3203	2	N	-0-					-0-
*05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	475	1	3372	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
12	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					37
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	946	1	6301	2	N	-0-					37
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	771	1	5805	2	N	-0-					37
03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	720	1	6103	2	N	-0-					37
04	5970	X	5857	-0-	-113	-0-	697	1	5152	2	N	7					44
							8	9									
*05	6169	X	6035	-0-	-134	-0-	745	1	5290	2	N	-0-	42	6			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2480	X	823	-0-	-1657	-0-	61	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	2112	-0-	-89	-0-	116	1	1996	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3008	-0-	208	208	144	1	2864	2	Y	-0-					-0-
03	1422	N	1214	-0-	-208	-0-	76	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5081	-0-	2081	2081	213	1	4868	2	Y	-0-					-0-
*05	2672	X	591	-0-	-2081	-0-	41	1	550	2	Y	-0-					-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
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	40	1	493	2	Y	-0-					68
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					68
02	644	N	390	-0-	-254	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					68
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	-0-					68
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	822	2	Y	-0-					68
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	79	1	1069	2	Y	-0-					68

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	133	1	3241	3	N	-0-					-0-
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	156	1	3550	3	N	-0-					-0-
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	74	1	1709	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2279	-0-	-1100	-0-	83	1	2196	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3559	-0-	-41	-0-	131	1	3428	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	138	1	3397	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	837	N	663	-0-	-174	-0-	26	1	637	3	N	-0-					-0-
01	744	N	600	-0-	-144	-0-	25	1	575	3	N	-0-					-0-
02	700	N	269	-0-	-431	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	3	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	621	3	N	-0-					-0-
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	534	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
12	4030	X	3149	-0-	-881	-0-	233	1	2916	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3660	-0-	-370	-0-	271	1	3389	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	1856	-0-	-1616	-0-	149	1	1707	3	N	-0-					-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	199	1	3721	3	N	-0-					-0-
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	269	1	4076	3	N	-0-					-0-
*05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	289	1	3684	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
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	122	1	2970	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	117	1	2659	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	1467	-0-	-1445	-0-	61	1	1406	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	109	1	2891	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	135	1	3524	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	121	1	2970	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
12	1209	X	1097	-0-	-112	-0-	43	1	1054	3	N	-0-					-0-
01	1209	X	971	-0-	-238	-0-	41	1	930	3	N	-0-					-0-
02	1092	X	503	-0-	-589	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	183	1	4851	3	N	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	67	1	1754	3	N	-0-					-0-
05	1085	X	1052	-0-	-33	-0-	41	1	1011	3	N	-0-					-0-

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
12	7099	X	6267	-0-	-832	-0-	247	1	6020	3	N	-0-					-0-
01	7099	X	6319	-0-	-780	-0-	265	1	6054	3	N	-0-					-0-
02	6412	X	2819	-0-	-3593	-0-	116	1	2703	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	3671	-0-	-3118	-0-	133	1	3538	3	N	-0-					-0-
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	267	1	6973	3	N	-0-					-0-
*05	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	271	1	6643	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
12	1581	X	1369	-0-	-212	-0-	101	1	1268	3	N	-0-					-0-
01	1519	X	1332	-0-	-187	-0-	99	1	1233	3	N	-0-					-0-
02	1344	X	578	-0-	-766	-0-	46	1	532	3	N	-0-					-0-
03	1488	X	1227	-0-	-261	-0-	62	1	1165	3	N	-0-					-0-
04	1440	X	1257	-0-	-183	-0-	78	1	1179	3	N	-0-					-0-
05	1364	X	1227	-0-	-137	-0-	89	1	1138	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	293	1	3672	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	295	1	3687	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3752	X	1964	-0-	-1788	-0-	157	1	1807	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3247	-0-	-907	-0-	165	1	3082	3	N	-0-					-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	260	1	3929	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	325	1	4140	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

12	403	X	281	-0-	-122	-0-	21	1	260	3	N	-0-					-0-
01	403	X	359	-0-	-44	-0-	27	1	332	3	N	-0-					-0-
02	336	X	146	-0-	-190	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	N	-0-					-0-
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
05	372	X	353	-0-	-19	-0-	26	1	327	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 10944 - 10960

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 11302 - 11318

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

12	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	128	1	3124	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	3007	-0-	-372	-0-	126	1	2881	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	1159	-0-	-1893	-0-	48	1	1111	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	1614	-0-	-1734	-0-	59	1	1555	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	115	1	3001	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3255	X	2616	-0-	-639	-0-	102	1	2513	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	230	1	5605	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	5167	-0-	-72	-0-	217	1	4950	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	2076	-0-	-2656	-0-	86	1	1990	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	3428	-0-	-1811	-0-	125	1	3303	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4993	-0-	-77	-0-	184	1	4809	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4723	-0-	-516	-0-	185	1	4538	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

12	4619	X	3911	-0-	-708	-0-	154	1	3757	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	3914	-0-	-643	-0-	164	1	3750	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	1845	-0-	-2075	-0-	76	1	1769	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	2663	-0-	-1274	-0-	97	1	2566	3	N	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	158	1	4109	3	N	-0-					-0-
*05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	158	1	3865	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

12	5704	X	2489	-0-	-3215	-0-	98	1	2391	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	5373	-0-	-331	-0-	226	1	5147	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	3652	-0-	-2088	-0-	151	1	3501	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	4343	-0-	-2012	-0-	158	1	4185	3	N	-0-					-0-
04	6150	X	5586	-0-	-564	-0-	206	1	5380	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	5331	-0-	-32	-0-	209	1	5122	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 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
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	186	1	4546	3	N	-0-					-0-
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	190	1	4336	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2884	X	1939	-0-	-945	-0-	80	1	1859	3	N	-0-					-0-
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	118	1	3117	3	N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	134	1	3499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	174	1	4259	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 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
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	180	1	4396	3	N	-0-					-0-
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	182	1	4162	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3192	X	2066	-0-	-1126	-0-	85	1	1981	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	2092	-0-	-1442	-0-	76	1	2016	3	N	-0-					-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	137	1	3570	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	162	1	3985	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	370	1	4643	3	N	-0-					-0-
01	2759	X	908	-0-	-1851	-0-	67	1	841	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	498	-0-	-2862	-0-	40	1	458	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	911	-0-	-3212	-0-	46	1	865	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	267	-0-	-3723	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	334	-0-	-3789	-0-	24	1	310	3	N	-0-					-0-

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
12	1023	X	677	-0-	-346	-0-	50	1	627	3	N	-0-					-0-
01	868	X	746	-0-	-122	-0-	55	1	691	3	N	-0-					-0-
02	784	X	448	-0-	-336	-0-	36	1	412	3	N	-0-					-0-
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	3	N	-0-					-0-
04	971	X	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	3	N	-0-					-0-
05	744	X	438	-0-	-306	-0-	32	1	406	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1218	-0-	-177	-0-	48	1	1170	3	N	-0-					-0-
01	1364	X	1104	-0-	-260	-0-	46	1	1058	3	N	-0-					-0-
02	1176	X	573	-0-	-603	-0-	24	1	549	3	N	-0-					-0-
03	1302	X	727	-0-	-575	-0-	26	1	701	3	N	-0-					-0-
04	1230	X	1059	-0-	-171	-0-	39	1	1020	3	N	-0-					-0-
05	1209	X	1020	-0-	-189	-0-	40	1	980	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 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
12	682	N	424	-0-	-258	-0-	17	1	407	3	N	-0-					-0-
01	589	N	296	-0-	-293	-0-	12	1	284	3	N	-0-					-0-
02	420	N	171	-0-	-249	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	N	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 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
12	558	X	458	-0-	-100	-0-	34	1	424	3	N	-0-					-0-
01	558	X	508	-0-	-50	-0-	38	1	470	3	N	-0-					-0-
02	448	X	396	-0-	-52	-0-	32	1	364	3	N	-0-					-0-
03	496	X	400	-0-	-96	-0-	20	1	380	3	N	-0-					-0-
04	480	X	413	-0-	-67	-0-	26	1	387	3	N	-0-					-0-
05	496	X	380	-0-	-116	-0-	28	1	352	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	870	-0-	-215	-0-	64	1	806	3	N	-0-					-0-
01	1085	X	922	-0-	-163	-0-	68	1	854	3	N	-0-					-0-
02	924	X	451	-0-	-473	-0-	36	1	415	3	N	-0-					-0-
03	1023	X	225	-0-	-798	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
04	990	X	495	-0-	-495	-0-	31	1	464	3	N	-0-					-0-
05	930	X	785	-0-	-145	-0-	57	1	728	3	N	-0-					-0-

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
12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	107	1	1339	3	N	-0-					-0-
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	137	1	1712	3	N	-0-					-0-
02	873	X	873	-0-	-0-	-0-	70	1	803	3	N	-0-					-0-
03	1457	X	92	-0-	-1365	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
04	1800	X	434	-0-	-1366	-0-	27	1	407	3	N	-0-					-0-
05	1860	X	439	-0-	-1421	-0-	32	1	407	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	5952	X	5260	-0-	-692	-0-	389	1	4871	3	N	-0-					-0-
01	5952	X	5286	-0-	-666	-0-	392	1	4893	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5376	X	2813	-0-	-2563	-0-	225	1	2588	3	N	-0-					-0-
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	375	1	7011	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	434	1	6563	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5301	X	5002	-0-	-299	-0-	364	1	4636	3	N	2	2	8			-0-
							2	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
12	1395	X	1257	-0-	-138	-0-	93	1	1164	3	N	-0-					-0-
01	1395	X	1350	-0-	-45	-0-	100	1	1250	3	N	-0-					-0-
02	1232	X	639	-0-	-593	-0-	51	1	588	3	N	-0-					-0-
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	78	1	1461	3	N	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	83	1	1249	3	N	-0-					-0-
*05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	103	1	1309	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
12	186	X	76	-0-	-110	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
01	186	X	125	-0-	-61	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
05	186	X	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	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
12	4619	X	4091	-0-	-528	-0-	302	1	3789	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	333	1	4161	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3976	X	2246	-0-	-1730	-0-	180	1	2066	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	2426	-0-	-1945	-0-	123	1	2303	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	1980	-0-	-2370	-0-	123	1	1857	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	2548	-0-	-1947	-0-	185	1	2362	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
12	6076	X	5838	-0-	-238	-0-	230	1	5608	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	5545	-0-	-531	-0-	233	1	5311	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5488	X	2582	-0-	-2906	-0-	107	1	2475	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	4466	-0-	-1579	-0-	162	1	4303	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	221	1	5773	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5828	X	5717	-0-	-111	-0-	224	1	5492	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	6324	X	5513	-0-	-811	-0-	407	1	5106	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	5743	-0-	-953	-0-	426	1	5316	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6048	X	2987	-0-	-3061	-0-	239	1	2748	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	3953	-0-	-2743	-0-	200	1	3753	3	N	-0-					-0-
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	396	1	5999	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	514	1	6548	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	274	1	3433	3	N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	287	1	3576	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3164	X	1858	-0-	-1306	-0-	149	1	1709	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	161	1	3022	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	265	1	4008	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	317	1	4036	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
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-

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
12	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	263	1	6401	3	N	-0-					-0-
01	6200	X	5007	-0-	-1193	-0-	210	1	4797	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	1824	-0-	-3776	-0-	75	1	1749	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	1966	-0-	-4234	-0-	71	1	1895	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	3264	-0-	-2736	-0-	121	1	3143	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	6129	-0-	-71	-0-	240	1	5889	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
12	1116	X	970	-0-	-146	-0-	38	1	932	3	N	-0-					-0-
01	1085	X	563	-0-	-522	-0-	24	1	539	3	N	-0-					-0-
02	980	X	153	-0-	-827	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
03	1085	X	543	-0-	-542	-0-	20	1	523	3	N	-0-					-0-
04	930	X	871	-0-	-59	-0-	32	1	839	3	N	-0-					-0-
05	961	X	777	-0-	-184	-0-	30	1	747	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	837	X	762	-0-	-75	-0-	30	1	732	3	N	-0-					-0-
01	837	X	659	-0-	-178	-0-	28	1	631	3	N	-0-					-0-
02	756	X	294	-0-	-462	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
03	775	X	775	-0-	-0-	-0-	28	1	747	3	N	-0-					-0-
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	36	1	941	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	775	X	698	-0-	-77	-0-	27	1	671	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

12	3689	X	2994	-0-	-695	-0-	118	1	2876	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	2934	-0-	-755	-0-	123	1	2811	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	1282	-0-	-2050	-0-	53	1	1229	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2377	-0-	-1126	-0-	86	1	2291	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2520	-0-	-510	-0-	93	1	2427	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	117	1	2875	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

12	3782	X	2763	-0-	-1019	-0-	204	1	2559	3	N	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	301	1	3752	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3360	X	2238	-0-	-1122	-0-	179	1	2058	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3720	X	3228	-0-	-492	-0-	164	1	3062	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	295	1	4459	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	296	1	3779	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	220	1	5370	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	4937	-0-	-178	-0-	207	1	4730	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	2317	-0-	-2303	-0-	96	1	2221	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	3029	-0-	-2086	-0-	110	1	2919	3	N	-0-					-0-
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	205	1	5352	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	196	1	4819	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	2139	X	2072	-0-	-67	-0-	82	1	1990	3	N	-0-					-0-
01	2139	X	2052	-0-	-87	-0-	86	1	1965	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1876	X	977	-0-	-899	-0-	40	1	937	3	N	-0-					-0-
03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	84	1	2225	3	N	-0-					-0-
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	84	1	2188	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	82	1	2012	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

12	155	X	109	-0-	-46	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
01	155	X	100	-0-	-55	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
02	140	X	38	-0-	-102	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	163	X	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-
*05	153	X	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

12	9331	X	9237	-0-	-94	-0-	364	1	8873	3	N	-0-					-0-
01	9331	X	8803	-0-	-528	-0-	370	1	8432	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8260	X	4065	-0-	-4195	-0-	168	1	3897	3	N	-0-					-0-
03	9238	X	6256	-0-	-2982	-0-	227	1	6029	3	N	-0-					-0-
04	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	335	1	8733	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9021	X	8616	-0-	-405	-0-	337	1	8278	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

12	5332	X	4470	-0-	-862	-0-	330	1	4140	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	4207	-0-	-908	-0-	312	1	3894	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4536	X	2305	-0-	-2231	-0-	185	1	2120	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	3242	-0-	-1780	-0-	164	1	3078	3	N	-0-					-0-
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	319	1	4832	3	N	-0-					-0-
*05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	329	1	4196	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	341	1	8309	3	N	-0-					-0-
01	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	433	1	9878	3	N	-0-					-0-
02	5824	X	4495	-0-	-1329	-0-	186	1	4309	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	5678	-0-	-2134	-0-	206	1	5472	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	9583	-0-	-17	-0-	354	1	9229	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	9488	-0-	-432	-0-	372	1	9116	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

12	1612	X	1403	-0-	-209	-0-	104	1	1299	3	N	-0-					-0-
01	1581	X	1499	-0-	-82	-0-	111	1	1388	3	N	-0-					-0-
02	1400	X	725	-0-	-675	-0-	58	1	667	3	N	-0-					-0-
03	1519	X	1264	-0-	-255	-0-	64	1	1200	3	N	-0-					-0-
04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	105	1	1582	3	N	-0-					-0-
05	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	90	1	1153	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	124	X	86	-0-	-38	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
01	124	X	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
02	112	X	62	-0-	-50	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
03	124	X	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
05	124	X	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	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
12	1767	X	1713	-0-	-54	-0-	67	1	1646	3	N	-0-					-0-
01	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	80	1	1828	3	N	-0-					-0-
02	1568	X	727	-0-	-841	-0-	30	1	697	3	N	-0-					-0-
03	1736	X	1366	-0-	-370	-0-	50	1	1316	3	N	-0-					-0-
04	1860	X	1629	-0-	-231	-0-	60	1	1569	3	N	-0-					-0-
05	1922	X	1719	-0-	-203	-0-	67	1	1652	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
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	202	1	4921	3	N	-0-					-0-
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	262	1	5973	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	3332	-0-	-1204	-0-	138	1	3194	3	N	-0-					-0-
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	211	1	5601	3	N	-0-					-0-
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	224	1	5840	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4518	-0-	-504	-0-	177	1	4341	3	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	5828	X	5303	-0-	-525	-0-	209	1	5094	3	N	-0-					-0-
01	5828	X	5090	-0-	-738	-0-	214	1	4875	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4956	X	2765	-0-	-2191	-0-	114	1	2651	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	4505	-0-	-982	-0-	164	1	4341	3	N	-0-					-0-
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	238	1	6196	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	214	1	5260	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
12	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	105	1	2557	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	109	1	2486	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	1214	-0-	-1362	-0-	50	1	1164	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	1777	-0-	-1075	-0-	65	1	1712	3	N	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	102	1	2662	3	N	-0-					-0-
*05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	115	1	2824	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	133	1	3239	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3051	-0-	-359	-0-	128	1	2922	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3024	X	1525	-0-	-1499	-0-	63	1	1462	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2687	-0-	-692	-0-	98	1	2588	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	125	1	3251	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	125	1	3068	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

12	93	X	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
02	56	X	19	-0-	-37	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1581	X	1159	-0-	-422	-0-	86	1	1073	3	N	-0-					-0-
01	1612	X	1365	-0-	-247	-0-	101	1	1264	3	N	-0-					-0-
02	1456	X	791	-0-	-665	-0-	63	1	728	3	N	-0-					-0-
03	1612	X	993	-0-	-619	-0-	50	1	943	3	N	-0-					-0-
04	1320	X	570	-0-	-750	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-
05	1364	X	572	-0-	-792	-0-	42	1	530	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

12	6107	X	5475	-0-	-632	-0-	216	1	5259	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5176	-0-	-807	-0-	217	1	4959	3	N	-0-					-0-
02	5208	X	2417	-0-	-2791	-0-	100	1	2317	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	4469	-0-	-1297	-0-	162	1	4307	3	N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	222	1	5803	3	N	-0-					-0-
*05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	220	1	5401	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 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
12	706	X	706	-0-	-0-	-0-	52	1	654	3	N	-0-					-0-
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	N	-0-					-0-
02	252	X	207	-0-	-45	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
03	713	X	219	-0-	-494	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
04	690	X	292	-0-	-398	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
05	713	X	352	-0-	-361	-0-	26	1	326	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 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
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	205	1	4999	3	N	-0-					-0-
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	174	1	3979	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	1736	-0-	-1708	-0-	72	1	1664	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	2694	-0-	-2514	-0-	98	1	2596	3	N	-0-					-0-
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	193	1	5033	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	5073	-0-	-135	-0-	199	1	4874	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 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
12	9021	X	2025	-0-	-6996	-0-	80	1	1945	3	N	-0-					-0-
01	9610	X	1257	-0-	-8353	-0-	53	1	1204	3	N	-0-					-0-
02	8680	X	9	-0-	-8671	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9610	X	40	-0-	-9570	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		181	-0-	181	181	7	1	174	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		103	-0-	103	284	4	1	99	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 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
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	196	1	4770	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4814	-0-	-146	-0-	202	1	4612	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	2284	-0-	-2196	-0-	94	1	2190	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4648	-0-	-312	-0-	169	1	4479	3	N	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	197	1	5137	3	N	-0-					-0-
*05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	199	1	4884	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 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
12	2635	X	2599	-0-	-36	-0-	192	1	2407	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2525	-0-	-327	-0-	187	1	2337	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2576	X	1083	-0-	-1493	-0-	87	1	996	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2130	-0-	-722	-0-	108	1	2022	3	N	-0-					-0-
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	202	1	3055	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	240	1	3058	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	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
12	6696	X	5715	-0-	-981	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5750	-0-	-760	-0-	5748	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5712	X	2446	-0-	-3266	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	3578	-0-	-2684	-0-	3577	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5940	X	5581	-0-	-359	-0-	5579	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5735	X	5685	-0-	-50	-0-	5683	3	2	9	N	2	2	8			-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
12	1023	X	983	-0-	-40	-0-	39	1	944	3	N	-0-					37
01	1023	X	919	-0-	-104	-0-	39	1	880	3	N	-0-					37
02	896	X	429	-0-	-467	-0-	18	1	411	3	N	-0-					37
03	992	X	493	-0-	-499	-0-	18	1	475	3	N	-0-					37
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	36	1	950	3	N	-0-					37
05	992	X	944	-0-	-48	-0-	37	1	907	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
12	2666	X	1823	-0-	-843	-0-	72	1	1751	3	N	-0-					-0-
01	2666	X	1460	-0-	-1206	-0-	61	1	1399	3	N	-0-					-0-
02	2408	X	677	-0-	-1731	-0-	28	1	649	3	N	-0-					-0-
03	2077	X	1345	-0-	-732	-0-	49	1	1296	3	N	-0-					-0-
04	1980	X	975	-0-	-1005	-0-	36	1	939	3	N	-0-					-0-
05	1829	X	1257	-0-	-572	-0-	49	1	1208	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

12	5053	X	4762	-0-	-291	-0-	188	1	4574	3	N	-0-			-0-
01	5456	X	4162	-0-	-1294	-0-	175	1	3987	3	N	-0-			-0-
02	4928	X	1878	-0-	-3050	-0-	78	1	1800	3	N	-0-			-0-
03	5456	X	2731	-0-	-2725	-0-	99	1	2632	3	N	-0-			-0-
04	4830	X	4407	-0-	-423	-0-	163	1	4244	3	N	-0-			-0-
05	4774	X	4019	-0-	-755	-0-	157	1	3862	3	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

12	1736	X	1469	-0-	-267	-0-	1469	3			N	-0-			-0-
01	1705	X	1473	-0-	-232	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
02	1484	X	683	-0-	-801	-0-	683	3			N	-0-			-0-
03	1643	X	1019	-0-	-624	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
04	1530	X	1298	-0-	-232	-0-	1298	3			N	-0-			-0-
05	1488	X	1247	-0-	-241	-0-	1247	3			N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-			-0-
05	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

12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	3			N	-0-			-0-
01	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	3			N	-0-			-0-
02	7000	X	3681	-0-	-3319	-0-	3681	3			N	-0-			-0-
03	7750	X	5981	-0-	-1769	-0-	5981	3			N	-0-			-0-
04	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	3			N	-0-			-0-
*05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2944	-0-	-869	-0-	219	1	2725	2	Y	-0-					13
01	3410	X	2385	-0-	-1025	-0-	131	1	2254	2	Y	-0-					13
02	3136	X	2717	-0-	-419	-0-	130	1	2587	2	Y	-0-					13
03	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	200	1	2987	2	Y	-0-					13
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	137	1	3124	2	Y	-0-					13
*05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	242	1	3264	2	Y	-0-					13

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
12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	1977	1	4561	2	Y	6					138
							7	9									
01	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	1334	1	4418	2	Y	31	69	1			100
							34	9									
02	5740	X	4712	-0-	-1028	-0-	1080	1	3624	2	Y	7					107
							8	9									
03	6355	X	4819	-0-	-1536	-0-	1252	1	3567	2	Y	-0-					107
04	6690	X	4743	-0-	-1947	-0-	1198	1	3545	2	Y	-0-					107
05	6541	X	5185	-0-	-1356	-0-	1296	1	3879	2	Y	9					116
							10	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
12	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	645	1	1488	2	Y	2					57
							2	9									
01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	1134	1	3755	2	Y	27	38	1			46
							30	9									
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	1036	1	3476	2	Y	7					53
							8	9									
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	1140	1	3248	2	Y	-0-					53
04	4770	X	4699	-0-	-71	-0-	1187	1	3512	2	Y	-0-					53
*05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	1248	1	3737	2	Y	8					61
							9	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
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	77	1	179	2	Y	-0-					49
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	51	1	168	2	Y	13	46	1			16
							14	9									
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	30	1	102	2	Y	-0-					16
03	248	N	87	-0-	-161	-0-	23	1	64	2	Y	-0-					16
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	40	1	119	2	Y	-0-					16
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	43	1	130	2	Y	-0-					16

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	93	X	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
01	108	X	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
02	112	X	46	-0-	-66	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	124	X	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
04	120	X	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
05	93	X	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-

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
12	77	N		77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
01	93	N		85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N		63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
03	561	N		561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	N	-0-					-0-
04	215	N		215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
05	62	N		33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X		5718	-0-	-637	-0-	1367	1	4350	3	N	1					28
								1	9									
01	6355	X		5694	-0-	-661	-0-	1387	1	4281	3	N	24					52
								26	9									
02	5236	X		4804	-0-	-432	-0-	1306	1	3464	3	N	31					83
								34	9									
03	5704	X		5195	-0-	-509	-0-	1394	1	3788	3	N	12					95
								13	9									
04	5520	X		3255	-0-	-2265	-0-	1235	1	2011	3	N	8					103
								9	9									
05	5704	X		1325	-0-	-4379	-0-	856	1	469	3	N	-0-					103

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

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

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 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
12	372	N		185	-0-	-187	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	372	N		103	-0-	-269	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	252	N		82	-0-	-170	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	233	N		233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	193	N		193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
*05	239	N		239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

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

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	158	1	1298	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	145	1	1232	3	Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	132	1	1191	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	125	1	1197	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1001	-0-	-319	-0-	95	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	949	-0-	-508	-0-	88	1	861	3	Y	-0-					-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 200366 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4646 - 4656

12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2015 - PLUGGED 01/12/15

DOMINION PALMYRA WELL #: 1 RRCID -> 200775 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4581 - 4591

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	3	8	6	-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	930	X	845	-0-	-85	-0-	62	1	783	3	N	-0-					-0-
01	930	X	903	-0-	-27	-0-	67	1	836	3	N	-0-					-0-
02	840	X	405	-0-	-435	-0-	32	1	373	3	N	-0-					-0-
03	899	X	670	-0-	-229	-0-	34	1	636	3	N	-0-					-0-
04	870	X	830	-0-	-40	-0-	51	1	779	3	N	-0-					-0-
05	899	X	815	-0-	-84	-0-	59	1	756	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 202515 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4696

12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2015 - PLUGGED 01/07/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

12	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	946	1	12962	2	N	-0-					-0-
01	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	946	1	10576	2	N	-0-					-0-
02	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	946	1	11044	2	N	-0-					-0-
03	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	946	1	9851	2	N	-0-					-0-
04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	946	1	6899	2	N	-0-					-0-
*05	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	946	1	11289	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

12	DLQ G-10		658	-0-	658	1228	143	1	515	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		365	-0-	365	1593	113	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		412	-0-	412	2005	123	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2005					Y	-0-					-0-
04	2200	N	262	-0-	-1938	67	155	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

12	DLQ G-10		3360	-0-	3360	11020	729	1	2631	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3326	-0-	3326	14346	1026	1	2300	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2456	-0-	2456	16802	732	1	1724	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2276	-0-	2276	19078	1330	1	946	2	Y	-0-					-0-
04	22048	X	2970	-0-	-19078	-0-	1759	1	1211	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	DLQ G-10		3682	-0-	3682	11138	799	1	2883	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4080	-0-	4080	15218	1258	1	2822	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3049	-0-	3049	18267	909	1	2140	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2938	-0-	2938	21205	1716	1	1222	2	Y	-0-					-0-
04	22688	X	1483	-0-	-21205	-0-	878	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

12	5239	X	2917	-0-	-2322	B	-0-	576	1	2341	2	Y	-0-				143
01	3658	X	3345	-0-	-313	B	-0-	694	1	2593	2	Y	53				196
								58	9								
02	2910	X	2910	-0-	-0-	B	-0-	617	1	2282	2	Y	10				206
								11	9								
03	3387	X	3387	-0-	-0-	B	-0-	697	1	2677	2	Y	12				218
								13	9								
04	3000	X	2955	-0-	-45	B	-0-	577	1	2327	2	Y	46				264
								51	9								
05	3100	X	2964	-0-	-136	B	-0-	628	1	2326	2	Y	9				273
								10	9								

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 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
12	2821	X	2718	-0-	-103 B	-621026	387	1	2283	2	Y	44	42	1			43
							48	9									
01	2821	X	3156	-0-	335 B	-620691	363	1	2115	2	Y	616	649	1			10
							678	9									
02	2548	X	2492	-0-	-56 B	-620691	369	1	2098	2	Y	23	23	1			10
							25	9									
03	2821	X	2897	-0-	76 B	-620615	436	1	2427	2	Y	31	13	1			28
							34	9									
04	3150	X	2587	-0-	-563 B	-620615	400	1	2163	2	Y	22	25	1			25
							24	9									
05	3162	X	2403	-0-	-759 B	-620615	473	1	1909	2	Y	19	21	1			23
							21	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 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
12	279	N	323	-0-	44 B	-374538	46	1	271	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	279	N	320	-0-	41 B	-374497	47	1	273	2	Y	-0-	2	1			1
02	280	N	196	-0-	-84 B	-374497	29	1	165	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	310	N	220	-0-	-90 B	-374497	33	1	185	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	300	N	241	-0-	-59 B	-374497	37	1	202	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	217	N	341	-0-	124 B	-374373	67	1	271	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
12	248	N	239	-0-	-9 B	-313694	35	1	204	2	Y	-0-					3
01	248	N	280	-0-	32 B	-313662	40	1	234	2	Y	5					8
							6	9									
02	196	N	228	-0-	32 B	-313630	34	1	194	2	Y	-0-					8
03	248	N	222	-0-	-26 B	-313630	34	1	187	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
04	270	N	251	-0-	-19 B	-313630	39	1	212	2	Y	-0-					7
05	248	N	266	-0-	18 B	-313612	53	1	213	2	Y	-0-					7

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 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
12	775	X	442	-0-	-333 B	-665841	63	1	371	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	558	X	498	-0-	-60 B	-665841	57	1	334	2	Y	97	102	1			1
							107	9									
02	504	X	431	-0-	-73 B	-665841	64	1	363	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	496	X	447	-0-	-49 B	-665841	67	1	374	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
04	270	N	441	-0-	171 B	-665670	68	1	369	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	279	N	456	-0-	177 B	-665493	90	1	363	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 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
12	5084	X	4108	-0-	-976 B	-627705	584	1	3451	2	Y	66	64	1			51
							73	9									
01	5084	X	3890	-0-	-1194 B	-627705	569	1	3321	2	Y	-0-	2	1			49
02	4592	X	3504	-0-	-1088 B	-627705	519	1	2949	2	Y	33	34	1			48
							36	9									
03	4743	X	3936	-0-	-807 B	-627705	592	1	3299	2	Y	41	17	1			72
							45	9									
04	3870	X	3619	-0-	-251 B	-627705	560	1	3027	2	Y	29	34	1			67
							32	9									
05	3999	X	3993	-0-	-6 B	-627705	785	1	3172	2	Y	33	35	1			65
							36	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

12	4650	X	3406	-0-	-1244 B	-706691	484	1	2861	2	Y	55	53	1			39
							61	9									
01	4340	X	2992	-0-	-1348 B	-706691	438	1	2554	2	Y	-0-	2	1			37
02	3500	X	2761	-0-	-739 B	-706691	409	1	2324	2	Y	25	26	1			36
							28	9									
03	3813	X	2753	-0-	-1060 B	-706691	414	1	2307	2	Y	29	12	1			53
							32	9									
04	3330	X	2893	-0-	-437 B	-706691	447	1	2420	2	Y	24	28	1			49
							26	9									
05	3410	X	3274	-0-	-136 B	-706691	644	1	2600	2	Y	27	29	1			47
							30	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

12	3503	X	3094	-0-	-409 B	-792591	440	1	2599	2	Y	50	48	1			32
							55	9									
01	3379	X	2946	-0-	-433 B	-792591	431	1	2515	2	Y	-0-	2	1			30
02	2968	X	2899	-0-	-69 B	-792591	430	1	2440	2	Y	26	28	1			28
							29	9									
03	3286	X	3031	-0-	-255 B	-792591	456	1	2540	2	Y	32	13	1			47
							35	9									
04	3150	X	2954	-0-	-196 B	-792591	457	1	2471	2	Y	24	28	1			43
							26	9									
05	3224	X	3048	-0-	-176 B	-792591	599	1	2421	2	Y	25	27	1			41
							28	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-546056					Y	-0-					1
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-546056					Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	8	-0-	-20 B	-546056	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	161	-0-	161 B	-545895	24	1	135	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	T. A.		24	-0-	24 B	-545871	4	1	20	2	Y	-0-					1
*05	T. A.		183	-0-	183 B	-545688	36	1	145	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	3255	X	3149	-0-	-106 B	-94555	448	1	2645	2	Y	51	49	1			31
							56	9									
01	3255	X	3082	-0-	-173 B	-94555	451	1	2631	2	Y	-0-	2	1			29
02	2828	X	2902	-0-	74 B	-94481	430	1	2442	2	Y	27	28	1			28
							30	9									
03	3162	X	3162	-0-	-0- B	-94481	476	1	2650	2	Y	33	14	1			47
							36	9									
04	3060	X	2961	-0-	-99 B	-94481	458	1	2477	2	Y	24	28	1			43
							26	9									
05	3162	X	3306	-0-	144 B	-94337	650	1	2626	2	Y	27	29	1			41
							30	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

12	217	N	180	-0-	-37 B	-86895	26	1	154	2	Y	-0-					2
01	248	N	183	-0-	-65 B	-86895	27	1	156	2	Y	-0-					2
02	196	N	176	-0-	-20 B	-86895	26	1	149	2	Y	1					3
							1	9									
03	186	N	190	-0-	4 B	-86891	29	1	161	2	Y	-0-	2	1			1
04	180	N	174	-0-	-6 B	-86891	27	1	146	2	Y	1					2
							1	9									
05	186	N	126	-0-	-60 B	-86891	25	1	101	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

12	2046	X	2933	-0-	887 B	-438413	417	1	2463	2	Y	48	46	1			26
							53	9									
01	2046	X	2907	-0-	861 B	-437552	426	1	2481	2	Y	-0-	2	1			24
02	1848	X	2691	-0-	843 B	-436709	399	1	2264	2	Y	25	26	1			23
							28	9									
03	2046	X	2814	-0-	768 B	-435941	423	1	2358	2	Y	30	12	1			41
							33	9									
04	2880	X	2398	-0-	-482 B	-435941	371	1	2006	2	Y	19	23	1			37
							21	9									
05	2976	X	2715	-0-	-261 B	-435941	534	1	2157	2	Y	22	24	1			35
							24	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*05	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

12	3224	X	-0-	-0-	-3224 B	-543100					Y	-0-					4
01	527	X	-0-	-0-	-527 B	-543100					Y	-0-	2	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 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
12	9393	X	7784	-0-	-1609 B	-0-	1107	1	6538	2	Y	126	121	1			81
							139	9									
01	8680	X	7464	-0-	-1216 B	-0-	1092	1	6372	2	Y	-0-	2	1			79
02	7840	X	6455	-0-	-1385 B	-0-	957	1	5433	2	Y	59	62	1			76
							65	9									
03	8680	X	6329	-0-	-2351 B	-0-	952	1	5304	2	Y	66	27	1			115
							73	9									
04	6870	X	5558	-0-	-1312 B	-0-	859	1	4648	2	Y	46	53	1			108
							51	9									
*05	7099	X	6609	-0-	-490 B	-0-	1300	1	5251	2	Y	53	58	1			103
							58	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 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
12	217	N	145	-0-	-72 B	-79820	21	1	122	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	217	N	135	-0-	-82 B	-79820	20	1	115	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	140	N	169	-0-	29 B	-79791	25	1	142	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	155	N	193	-0-	38 B	-79753	29	1	162	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	120	N	203	-0-	83 B	-79670	31	1	170	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	186	N	195	-0-	9 B	-79661	38	1	155	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
12	5177	X	6518	-0-	1341 B	-122526	927	1	5475	2	Y	105	101	1			65
							116	9									
01	5177	X	6080	-0-	903 B	-121623	890	1	5190	2	Y	-0-	2	1			63
02	4676	X	5696	-0-	1020 B	-120603	844	1	4795	2	Y	52	55	1			60
							57	9									
03	5177	X	6079	-0-	902 B	-119701	914	1	5095	2	Y	64	26	1			98
							70	9									
04	3540	X	5231	-0-	1691 B	-118010	809	1	4375	2	Y	43	50	1			91
							47	9									
05	3658	X	6148	-0-	2490 B	-115520	1209	1	4884	2	Y	50	54	1			87
							55	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
12	5270	X	3644	-0-	-1626 B	-307179	527	1	3116	2	Y	1					62
							1	9									
01	4774	X	3649	-0-	-1125 B	-307179	534	1	3115	2	Y	-0-					62
02	3920	X	3733	-0-	-187 B	-307179	558	1	3171	2	Y	4					66
							4	9									
03	4278	X	3808	-0-	-470 B	-307179	578	1	3221	2	Y	8	35	1			39
							9	9									
04	4140	X	3448	-0-	-692 B	-307179	537	1	2903	2	Y	7					46
							8	9									
*05	4123	X	3748	-0-	-375 B	-307179	744	1	3004	2	Y	-0-					46

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	99	1	588	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
01	682	N	628	-0-	-54 B	-0-	92	1	536	2	Y	-0-	2	1			6
02	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	97	1	553	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
03	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	101	1	564	2	Y	7	3	1			10
							8	9									
04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	97	1	526	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
05	713	N	443	-0-	-270 B	-0-	87	1	352	2	Y	4	4	1			9
							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
12	3844	X	2773	-0-	-1071 B	-574020	401	1	2372	2	Y	-0-					30
01	3844	X	2521	-0-	-1323 B	-574020	369	1	2152	2	Y	-0-					30
02	3192	X	1823	-0-	-1369 B	-574020	273	1	1548	2	Y	2					32
							2	9									
03	3410	X	3235	-0-	-175 B	-574020	491	1	2736	2	Y	7	30	1			9
							8	9									
04	2850	X	3022	-0-	172 B	-573848	470	1	2544	2	Y	7					16
							8	9									
05	2759	X	3281	-0-	522 B	-573326	648	1	2618	2	Y	14					30
							15	9									

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
12	2387	N	2206	-0-	-181 B	-93736	319	1	1887	2	Y	-0-					33
01	2294	N	2145	-0-	-149 B	-93736	314	1	1831	2	Y	-0-					33
02	2072	N	2031	-0-	-41 B	-93736	304	1	1724	2	Y	3					36
							3	9									
03	2201	N	2043	-0-	-158 B	-93736	310	1	1729	2	Y	4	19	1			21
							4	9									
04	2070	N	2127	-0-	57 B	-93679	331	1	1792	2	Y	4					25
							4	9									
05	2263	N	2204	-0-	-59 B	-93679	437	1	1767	2	Y	-0-					25

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
12	93	N	94	-0-	1 B	-10479	14	1	79	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	97	-0-	4 B	-10475	14	1	83	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	82	-0-	26 B	-10449	12	1	69	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	92	-0-	-1 B	-10449	14	1	77	2	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	107	-0-	17 B	-10432	17	1	90	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	118	-0-	25 B	-10407	23	1	94	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		539	-0-	539	B	539	107	1	432	2	Y	-0-					8
05	T. A.		371	-0-	371	B	910	79	1	291	2	Y	1					9
								1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

12	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	20	1	117	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
01	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

12	2748	N	2748	-0-	-0-	B	-0-	391	1	2307	2	Y	45	43	1			27
								50	9									
01	2728	N	2625	-0-	-103	B	-0-	384	1	2241	2	Y	-0-	2	1			25
02	2520	N	2442	-0-	-78	B	-0-	362	1	2056	2	Y	22	23	1			24
								24	9									
03	2759	N	2360	-0-	-399	B	-0-	355	1	1977	2	Y	25	10	1			39
								28	9									
04	2550	N	2281	-0-	-269	B	-0-	353	1	1908	2	Y	18	22	1			35
								20	9									
05	2697	N	2623	-0-	-74	B	-0-	516	1	2083	2	Y	22	23	1			34
								24	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

12	3503	X	2969	-0-	-534	B	-0-	422	1	2494	2	Y	48	46	1			33
								53	9									
01	3503	X	2879	-0-	-624	B	-0-	421	1	2458	2	Y	-0-	2	1			31
02	3052	X	2100	-0-	-952	B	-0-	311	1	1768	2	Y	19	20	1			30
								21	9									
03	3456	X	3456	-0-	-0-	B	-0-	520	1	2895	2	Y	37	15	1			52
								41	9									
04	3021	X	3021	-0-	-0-	B	-0-	467	1	2528	2	Y	24	29	1			47
								26	9									
*05	2665	X	2665	-0-	-0-	B	-0-	524	1	2116	2	Y	23	24	1			46
								25	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	8151	-0-	-1676 B	-0-	1180	1	6969	2	Y	2					108
							2	9									
01	9269	X	8090	-0-	-1179 B	-0-	1184	1	6906	2	Y	-0-					108
02	7784	X	6946	-0-	-838 B	-0-	1039	1	5898	2	Y	8					116
							9	9									
03	8618	X	7470	-0-	-1148 B	-0-	1134	1	6317	2	Y	17	70	1			63
							19	9									
04	7890	X	7619	-0-	-271 B	-0-	1186	1	6416	2	Y	15					78
							17	9									
05	8153	X	7953	-0-	-200 B	-0-	1578	1	6375	2	Y	-0-					78

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 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
12	3704	X	3704	-0-	-0- B	-0-	536	1	3167	2	Y	1					34
							1	9									
01	3607	X	3607	-0-	-0- B	-0-	528	1	3079	2	Y	-0-					34
02	3391	X	3391	-0-	-0- B	-0-	507	1	2880	2	Y	4					38
							4	9									
03	3532	X	3532	-0-	-0- B	-0-	536	1	2987	2	Y	8	33	1			13
							9	9									
04	3510	X	3254	-0-	-256 B	-0-	507	1	2740	2	Y	6					19
							7	9									
05	3627	X	3603	-0-	-24 B	-0-	712	1	2877	2	Y	13					32
							14	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 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
12	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	390	1	2304	2	Y	45	43	1			27
							50	9									
01	2966	X	2966	-0-	-0- B	-0-	434	1	2532	2	Y	-0-	2	1			25
02	2406	X	2406	-0-	-0- B	-0-	357	1	2025	2	Y	22	23	1			24
							24	9									
03	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	361	1	2014	2	Y	25	10	1			39
							28	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	343	1	1856	2	Y	18	21	1			36
							20	9									
05	1798	N	1347	-0-	-451 B	-0-	265	1	1070	2	Y	11	12	1			35
							12	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	156	1	921	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
01	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	166	1	967	2	Y	-0-	2	1			9
02	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	161	1	912	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	177	1	984	2	Y	12	5	1			16
							13	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	179	1	970	2	Y	10	11	1			15
							11	9									
*05	1099	X	1099	-0-	-0- B	-0-	216	1	873	2	Y	9	10	1			14
							10	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3546	-0-	-81 B	-0-	504	1	2979	2	N	57	55	1			30
							63	9									
01	3503	X	3058	-0-	-445 B	-0-	448	1	2610	2	N	-0-	2	1			28
02	2828	X	2095	-0-	-733 B	-0-	311	1	1763	2	N	19	20	1			27
							21	9									
03	3534	X	2774	-0-	-760 B	-0-	417	1	2324	2	N	30	12	1			45
							33	9									
04	3420	X	2269	-0-	-1151 B	-0-	351	1	1897	2	N	19	22	1			42
							21	9									
05	3534	X	2101	-0-	-1433 B	-0-	413	1	1669	2	N	17	19	1			40
							19	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	1			Y	-0-					26
01	186	N	16	-0-	-170 B	-0-	16	1			Y	-0-	26	1			-0-
02	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5810	X	5810	-0-	-0- B	-0-	291	1	5475	2	Y	40					126
							44	9									
01	5430	X	5430	-0-	-0- B	-0-	318	1	5079	2	Y	30	137	1			19
							33	9									
02	4854	X	4854	-0-	-0- B	-0-	277	1	4549	2	Y	25	9	8			35
							28	9									
03	5797	X	5346	-0-	-451 B	-0-	277	1	5035	2	Y	31					66
							34	9									
04	5610	X	5091	-0-	-519 B	-0-	289	1	4802	2	Y	-0-					66
05	5797	X	4854	-0-	-943 B	-0-	295	1	4541	2	Y	16					82
							18	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2816	-0-	-408 B	-0-	245	1	2571	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2779	-0-	-414 B	-0-	235	1	2544	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2391	-0-	-465 B	-0-	254	1	2137	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2191	-0-	-661 B	-0-	254	1	1937	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2521	-0-	-209 B	-0-	262	1	2259	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2550	-0-	-271 B	-0-	260	1	2290	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 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
12	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	29	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	11	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	24	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	24	1	1082	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84 B	-0-	29	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15 B	-0-	25	1	642	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 234539 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7822 - 8525

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

12	1643	X	1469	-0-	-174 B	-0-	530	1	939	3	N	-0-					158
01	1670	X	1670	-0-	-0- B	-0-	1172	1	498	3	N	-0-					158
02	1120	X	796	-0-	-324 B	-0-	201	1	595	3	N	-0-					158
03	1457	X	1087	-0-	-370 B	-0-	190	1	889	3	N	7					165
							8	9									
04	1620	X	1435	-0-	-185 B	-0-	268	1	1167	3	N	-0-					165
05	1674	X	583	-0-	-1091 B	-0-	72	1	511	3	N	-0-					165

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

12	868	X	212	-0-	-656 B	-0-	76	1	136	3	N	-0-					110
01	992	X	19	-0-	-973 B	-0-	13	1	6	3	N	-0-					110
02	1008	X	132	-0-	-876 B	-0-	33	1	97	3	N	2					112
							2	9									
03	1116	X	315	-0-	-801 B	-0-	55	1	257	3	N	3					115
							3	9									
04	360	X	193	-0-	-167 B	-0-	36	1	157	3	N	-0-					115
05	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					115

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RMR OPERATING, LLC //CONT.// 714351
FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

12	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	182	1	322	3	N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	55	1	24	3	N	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	B	-0-	29	1	86	3	N	-0-					-0-
03	496	N	92	-0-	-404	B	-0-	16	1	76	3	N	-0-					-0-
*04	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	22	1	95	3	N	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

12	336	X	336	-0-	-0-	B	-0-	121	1	215	3	N	-0-					162
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
02	364	X	249	-0-	-115	B	-0-	63	1	186	3	N	-0-					162
03	403	X	93	-0-	-310	B	-0-	16	1	77	3	N	-0-					162
04	330	X	188	-0-	-142	B	-0-	35	1	153	3	N	-0-					162
05	341	X	185	-0-	-156	B	-0-	23	1	162	3	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

12	1333	N	1037	-0-	-296	B	-0-	350	1	685	2	N	2	6	1			122
								2	9									
01	2501	N	2501	-0-	-0-	B	-0-	301	1	2200	2	N	-0-					122
02	2772	N	2114	-0-	-658	B	-0-	335	1	1762	2	N	15	15	1			122
								17	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1645	2	N	-0-					122
04	2430	N	2201	-0-	-229	B	-0-	359	1	1842	2	N	-0-					122
05	2356	N	2065	-0-	-291	B	-0-	372	1	1692	2	N	1					123
								1	9									

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

12	599	X	599	-0-	-0-	B	-0-	336	1	263	2	N	-0-	2	1			182
01	496	X	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	12					194
02	448	X	-0-	-0-	-448	B	-0-					N	-0-					194
03	589	X	57	-0-	-532	B	-0-	6	1	51	2	N	-0-					194
04	570	X	102	-0-	-468	B	-0-	13	1	89	2	N	-0-					194
05	589	X	133	-0-	-456	B	-0-	17	1	116	2	N	-0-					194

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

12	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					162
01	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					162
02	28	X	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					162
03	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					162
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					265
01	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	1	1	8			265
02	56	X	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					265
03	40	X	40	-0-	-0- B	-0-	5	1	35	2	N	-0-					265
04	30	X	26	-0-	-4 B	-0-	3	1	23	2	N	-0-					265
*05	29	X	29	-0-	-0- B	-0-	4	1	25	2	N	-0-					265

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	1066	-0-	-2902 B	-0-	350 7	1 9	709	2	N	6	6	1			110
01	3906	X	1167	-0-	-2739 B	-0-	157	1	1010	2	N	-0-					110
02	2604	X	1964	-0-	-640 B	-0-	263 17	1 9	1684	2	N	15	15	1			110
03	3163	X	3163	-0-	-0- B	-0-	356	1	2807	2	N	-0-					110
*04	2507	X	2507	-0-	-0- B	-0-	2192	1	315	2	N	-0-					110
*05	2332	X	2332	-0-	-0- B	-0-	349	1	1983	2	N	-0-					110

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 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
12	1433	X	1433	-0-	-0- B	-0-	338	1	1095	2	N	-0-	10	1			143
01	1674	X	1625	-0-	-49 B	-0-	300	1	1325	2	N	-0-					143
02	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	336 4	1 9	1507	2	N	4	13	1			134
03	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	372	1	1395	2	N	-0-					134
04	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	360	1	1485	2	N	-0-					134
05	2046	N	1724	-0-	-322 B	-0-	372	1	1352	2	N	-0-					134

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 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
12	5022	X	3598	-0-	-1424 B	-0-	90 76	1 9	3432	2	N	69					214
01	4526	X	3400	-0-	-1126 B	-0-	927 6	1 9	2467	2	N	5					219
02	4396	X	3299	-0-	-1097 B	-0-	847 35	1 9	2417	2	N	32	181	1			70
03	4867	X	4246	-0-	-621 B	-0-	847 24	1 9	3375	2	N	22	1	8			91
04	4710	X	3550	-0-	-1160 B	-0-	847	1	2703	2	N	-0-					91
*05	4780	X	4780	-0-	-0- B	-0-	847 128	1 9	3805	2	N	116					207

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
12	3038	X	1691	-0-	-1347 B	-0-	338	1	1353	2	N	-0-	12	1			154
01	3038	X	991	-0-	-2047 B	-0-	176	1	815	2	N	-0-					154
02	2632	X	1548	-0-	-1084 B	-0-	270	1	1278	2	N	-0-	11	1			143
03	2356	X	1378	-0-	-978 B	-0-	319	1	1059	2	N	-0-					143
04	2387	X	2387	-0-	-0- B	-0-	326	1	2061	2	N	-0-					143
*05	2486	X	2486	-0-	-0- B	-0-	365	1	2121	2	N	-0-					143

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	527	X	72	-0-	-455 B	-0-	72	2			N	-0-	1	1			196
01	527	X	258	-0-	-269 B	-0-	43	1	215	2	N	-0-					196
02	364	X	180	-0-	-184 B	-0-	31	1	149	2	N	-0-	1	1			195
03	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					195
04	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					195
05	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					195

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

12	6696	X	4628	-0-	-2068 B	-0-	338	1	4249	2	N	37	38	1			96
							41	9									
01	6696	X	3907	-0-	-2789 B	-0-	231	1	3568	2	N	98	1	8			193
							108	9									
02	5572	X	4979	-0-	-593 B	-0-	309	1	4598	2	N	65	217	1			41
							72	9									
03	6169	X	6025	-0-	-144 B	-0-	372	1	5653	2	N	-0-					41
04	5736	X	5736	-0-	-0- B	-0-	339	1	5397	2	N	-0-					41
*05	6549	X	6549	-0-	-0- B	-0-	369	1	6179	2	N	1	1	8			41
							1	9									

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
05	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

12	6324	X	4764	-0-	-1560 B	-0-	350	1	4320	2	N	85	220	1			39
							94	9									
01	6324	X	3747	-0-	-2577 B	-0-	204	1	3543	2	N	-0-					39
02	5712	X	4475	-0-	-1237 B	-0-	311	1	4123	2	N	37	36	1	1	8	39
							41	9									
03	5828	X	5501	-0-	-327 B	-0-	311	1	5190	2	N	-0-					39
04	5316	X	5316	-0-	-0- B	-0-	311	1	5005	2	N	-0-					39
*05	6083	X	6083	-0-	-0- B	-0-	371	1	5712	2	N	-0-					39

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

12	7068	X	4838	-0-	-2230 B	-0-	729	1	3899	2	N	191	200	1			130
							210	9									
01	7068	X	2849	-0-	-4219 B	-0-	388	1	2426	2	N	32					162
							35	9									
02	5068	X	4265	-0-	-803 B	-0-	556	1	3617	2	N	84	31	1			215
							92	9									
03	6130	X	6130	-0-	-0- B	-0-	647	1	5465	2	N	16					231
							18	9									
04	DLQ G-10		5828	-0-	5828 B	5828	600	1	5228	2	N	-0-					231
05	DLQ G-10		6286	-0-	6286 B	12114	647	1	5639	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
12	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	251	1	1141	2	N	-0-					261
01	1364	X	1221	-0-	-143	-0-	350	1	861	2	N	9					270
							10	9									
02	1344	X	979	-0-	-365	-0-	378	1	601	2	N	-0-					270
03	1488	X	525	-0-	-963	-0-	59	1	466	2	N	-0-					270
04	1440	X	320	-0-	-1120	-0-	56	1	264	2	N	-0-					270
05	1395	X	412	-0-	-983	-0-	89	1	323	2	N	-0-					270

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

12	2666	X	1562	-0-	-1104	-0-	282	1	1280	2	N	-0-					129
01	2666	X	1815	-0-	-851	-0-	524	1	1291	2	N	-0-					129
02	2352	X	1171	-0-	-1181	-0-	452	1	719	2	N	-0-					129
03	2604	X	2354	-0-	-250	-0-	266	1	2088	2	N	-0-					129
04	2520	X	2198	-0-	-322	-0-	381	1	1789	2	N	25					154
							28	9									
05	1829	X	1546	-0-	-283	-0-	329	1	1204	2	N	12					166
							13	9									

BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

12	2139	X	1547	-0-	-592	-0-	87	1	1437	2	Y	21	28	1			6
							23	9									
01	1891	X	1505	-0-	-386	-0-	85	1	1398	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
02	1428	X	1257	-0-	-171	-0-	68	1	1169	2	Y	18	13	1			11
							20	9									
03	1581	X	1536	-0-	-45	-0-	86	1	1432	2	Y	16	18	1			9
							18	9									
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	97	1	1606	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	91	1	1368	3	Y	16	17	1			7
							18	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

12	5053	X	3760	-0-	-1293	-0-	211	1	3480	2	Y	63	90	1			19
							69	9									
01	5456	X	4288	-0-	-1168	-0-	241	1	3977	2	Y	64	63	1			20
							70	9									
02	4928	X	2607	-0-	-2321	-0-	140	1	2419	2	Y	44	38	1			26
							48	9									
03	5456	X	4611	-0-	-845	-0-	258	1	4295	2	Y	53	50	1			29
							58	9									
04	4200	X	4113	-0-	-87	-0-	230	1	3826	2	Y	52	61	1			20
							57	9									
05	4278	X	3457	-0-	-821	-0-	214	1	3201	3	Y	38	41	1			17
							42	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
12	4154	X	2714	-0-	-1440	-0-	151	1	2485	2	Y	71	101	1			21
							78	9									
01	3379	X	2873	-0-	-506	-0-	160	1	2638	2	Y	68	68	1			21
							75	9									
02	2772	X	2460	-0-	-312	-0-	131	1	2257	2	Y	65	48	1			38
							72	9									
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	173	1	2879	2	Y	100	84	1			54
							110	9									
04	2970	X	2551	-0-	-419	-0-	139	1	2312	2	Y	91	110	1			35
							100	9									
05	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	145	1	2169	3	Y	72	75	1			32
							79	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

12	3503	X	2866	-0-	-637	-0-	162	1	2674	2	Y	27	36	1			8
							30	9									
01	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	166	1	2738	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	160	1	2765	2	Y	29	20	1			17
							32	9									
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	181	1	3011	2	Y	36	33	1			20
							40	9									
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	185	1	3080	2	Y	42	46	1			16
							46	9									
05	3286	X	2642	-0-	-644	-0-	164	1	2447	3	Y	28	32	1			12
							31	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

12	3410	X	2384	-0-	-1026	-0-	136	1	2238	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
01	2976	X	2648	-0-	-328	-0-	151	1	2487	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	2632	X	2048	-0-	-584	-0-	112	1	1927	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
03	2914	X	2352	-0-	-562	-0-	132	1	2201	2	Y	17	13	1			9
							19	9									
04	2550	X	2492	-0-	-58	-0-	140	1	2329	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
05	2635	X	2111	-0-	-524	-0-	131	1	1962	3	Y	16	17	1			7
							18	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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
12	5611	X	4147	-0-	-1464	-0-	234	1	3858	2	Y	50	59	1			15
							55	9									
01	5301	X	3976	-0-	-1325	-0-	225	1	3704	2	Y	43	45	1			13
							47	9									
02	3444	X	3180	-0-	-264	-0-	172	1	2964	2	Y	40	30	1			23
							44	9									
03	4154	X	3515	-0-	-639	-0-	197	1	3278	2	Y	36	39	1			20
							40	9									
04	4020	X	3753	-0-	-267	-0-	210	1	3497	2	Y	42	46	1			16
							46	9									
05	4154	X	2950	-0-	-1204	-0-	183	1	2734	3	Y	30	33	1			13
							33	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
01	4278	X	3350	-0-	-928	-0-	180	1	2970	2	Y	182	126	1			56
							200	9									
02	3864	X	1054	-0-	-2810	-0-	54	1	930	2	Y	64	83	1			37
							70	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 170455 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	144	1	2380	2	Y	138	181	1			41
							152	9									
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	131	1	2154	2	Y	112	119	1			34
							123	9									
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	122	1	2098	2	Y	123	85	1			72
							135	9									
03	2604	N	2355	-0-	-249	-0-	131	1	2190	2	Y	31	86	1			17
							34	9									
04	2580	X	2274	-0-	-306	-0-	127	1	2107	2	Y	36	39	1			14
							40	9									
05	2666	X	1903	-0-	-763	-0-	118	1	1759	3	Y	24	27	1			11
							26	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	63	1	1032	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	56	1	916	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
02	868	N	740	-0-	-128	-0-	38	1	656	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
03	1147	N	931	-0-	-216	-0-	49	1	824	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
04	990	N	874	-0-	-116	-0-	45	1	745	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	49	1	740	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									

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
12	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	108	1	1788	3	Y	61	85	0			103
							67	9									
01	2139	X	1667	-0-	-472	-0-	92	1	1513	3	Y	56					159
							62	9									
02	2016	X	745	-0-	-1271	-0-	37	1	638	3	Y	64	168	0			55
							70	9									
03	2232	X	1121	-0-	-1111	-0-	63	1	1049	3	Y	8					63
							9	9									
*04	3000	N	3414	-0-	414	414	191	1	3169	3	Y	49	37	0			75
							54	9									
*05	2321	N	1907	-0-	-414	-0-	117	1	1754	3	Y	33					108
							36	9									

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 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
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	317	-0-	-179	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	33	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	3	Y	-0-					-0-
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	31	1	463	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	91	1	1503	3	Y	9	38	0			27
							10	9									
01	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	118	1	1945	3	Y	11					38
							12	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1668	3	Y	22	41	0			19
							24	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	99	1	1651	3	Y	32					51
							35	9									
*04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	115	1	1917	3	Y	12	30	0			33
							13	9									
05	1984	N	1516	-0-	-468	-0-	95	1	1417	3	Y	4					37
							4	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
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	3	Y	13	17	0			21
							14	9									
01	1209	N	983	-0-	-226	-0-	56	1	915	3	Y	11					32
							12	9									
02	1092	N	834	-0-	-258	-0-	45	1	771	3	Y	16	34	0			14
							18	9									
03	1209	N	957	-0-	-252	-0-	53	1	881	3	Y	21					35
							23	9									
04	930	N	849	-0-	-81	-0-	48	1	790	3	Y	10	21	0			24
							11	9									
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1063	3	Y	7					31
							8	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
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	92	1	1511	3	Y	25	28	0			38
							28	9									
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	78	1	1279	3	Y	23					61
							25	9									
02	1652	N	1456	-0-	-196	-0-	78	1	1352	3	Y	24	64	0			21
							26	9									
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	105	1	1757	3	Y	42					63
							46	9									
04	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	67	1	1114	3	Y	16	37	0			42
							18	9									
05	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	99	1	1475	3	Y	13					55
							14	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
12	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	136	1	2249	3	Y	15	8	0			18
							17	9									
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	158	1	2606	3	Y	19					37
							21	9									
02	2156	X	1508	-0-	-648	-0-	81	1	1402	3	Y	23	40	0			20
							25	9									
03	2387	X	2132	-0-	-255	-0-	117	1	1956	3	Y	54					74
							59	9									
*04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	198	1	3297	3	Y	15	44	0			45
							17	9									
05	2790	X	1995	-0-	-795	-0-	125	1	1866	3	Y	4					49
							4	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
12	1023	N	872	-0-	-151	-0-	49	1	808	3	Y	14	15	0			21
							15	9									
01	899	N	310	-0-	-589	-0-	18	1	289	3	Y	3					24
							3	9									
02	896	N	579	-0-	-317	-0-	31	1	528	3	Y	18	27	0			15
							20	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	66	1	1094	3	Y	29					44
							32	9									
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	813	3	Y	1	26	0			19
							1	9									
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	38	1	576	3	Y	1					20
							1	9									

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 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
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	35	1	574	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	744	N	404	-0-	-340	-0-	23	1	372	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	420	N	266	-0-	-154	-0-	14	1	250	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	31	1	519	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	43	-0-	-267	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 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
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-	3	0			1
01	372	N	70	-0-	-302	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					1
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	18	1	7	2	Y	-0-					2
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	16	1	9	2	Y	-0-					2
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	17	1	8	2	Y	-0-					2
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	18	1	7	2	Y	-0-					2
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	Y	-0-					2
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	2	Y	-0-					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 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
12	2015	X	1264	-0-	-751	-0-	914	1	350	2	N	-0-					94
01	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	875	1	512	2	N	-0-					94
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	1571	1	789	2	N	-0-					94
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	1610	1	588	2	N	-0-					94
04	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	957	1	426	2	N	-0-					94
05	2604	X	435	-0-	-2169	-0-	128	1	109	2	N	180	192	1			82
							198	9									

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 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
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1508	1	577	2	N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	723	1	423	2	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	640	1	322	2	N	-0-					-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1501	1	548	2	N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1042	1	464	2	N	-0-					-0-
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	668	1	571	2	N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 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
12	1674	X	342	-0-	-1332	-0-	247	1	95	2	N	-0-					43
01	1829	X	244	-0-	-1585	-0-	154	1	90	2	N	-0-					43
02	1652	X	61	-0-	-1591	-0-	41	1	20	2	N	-0-					43
03	1829	X	791	-0-	-1038	-0-	579	1	212	2	N	-0-					43
04	900	X	651	-0-	-249	-0-	450	1	201	2	N	-0-					43
*05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	355	1	303	2	N	-0-					43

KALER ENERGY CORP. 450261
SCOTT & HOPPER 382 WELL #: 1 RRCID -> 248004 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10426 - 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
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					126
01	2480	X	2193	-0-	-287	-0-	2193	2			N	-0-					126
02	2240	X	1520	-0-	-720	-0-	1520	2			N	-0-					126
03	2480	X	1678	-0-	-802	-0-	1632	2	46	9	N	42					168
04	2130	X	1666	-0-	-464	-0-	1561	2	105	9	N	95	194	1			69
05	2201	X	1182	-0-	-1019	-0-	1168	2	14	9	N	13					82

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SCOTT & HOPPER "T" WELL #: 1 RRCID -> 175495 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12252 PERF.10335 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					82
01	248	X	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					82
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					82
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					82
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					82

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
12	4898	X	4416	-0-	-482	-0-	1420	1	2972	2	N	22					192
							24	9									
01	4898	X	4603	-0-	-295	-0-	1496	1	2977	2	N	118	192	1			118
							130	9									
02	4116	X	3988	-0-	-128	-0-	1343	1	2600	2	N	41					159
							45	9									
03	4557	X	4214	-0-	-343	-0-	1464	1	2659	2	N	83					242
							91	9									
04	4440	X	3343	-0-	-1097	-0-	1128	1	2212	2	N	3					245
							3	9									
05	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	1448	1	2520	2	N	112	193	1			164
							123	9									

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

12	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	736	1	2483	2	N	8					132
							9	9									
01	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	747	1	2469	2	N	28					160
							31	9									
02	3052	X	2823	-0-	-229	-0-	676	1	2126	2	N	19					179
							21	9									
03	3379	X	2952	-0-	-427	-0-	731	1	2137	2	N	76					255
							84	9									
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	727	1	2768	2	N	42	192	1			105
							46	9									
*05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	773	1	2616	2	N	37					142
							41	9									

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

12	310	N	21	-0-	-289	-0-	5	1	16	2	N	-0-					23
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	32	1	106	2	N	-0-					23
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	21	1	67	2	N	-0-					23
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	N	2					25
							2	9									
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	16	1	60	2	N	-0-					25
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	5	1	19	2	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
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1334	3	39	9	N	35					157
01	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1331	3	35	9	N	32					189
02	1204	X	1203	-0-	-1	-0-	1191	3	12	9	N	11					200
03	1364	X	1223	-0-	-141	-0-	1186	3	37	9	N	34	192	1			42
04	1320	X	1161	-0-	-159	-0-	1109	3	52	9	N	47					89
05	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	1150	3	78	9	N	71					160

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
12	4743	X	3978	-0-	-765	-0-	3644	2	334	9	N	304	194	1			197
01	4526	X	4145	-0-	-381	-0-	3725	2	420	9	N	382	397	1			182
02	4088	X	2371	-0-	-1717	-0-	2035	2	336	9	N	305	390	1			97
03	4526	X	3048	-0-	-1478	-0-	2594	2	454	9	N	413	390	1			120
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	3924	2	365	9	N	332	389	1			63
*05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	3932	2	319	9	N	290	240	1			113

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
12	5952	X	5827	-0-	-125	-0-	5409	2	418	9	N	380	185	0	186	1	60
01	6448	X	5171	-0-	-1277	-0-	4776	2	395	9	N	359	190	1			229
02	5824	X	5071	-0-	-753	-0-	4746	2	325	9	N	295	393	0			131
03	6448	X	5751	-0-	-697	-0-	5407	2	344	9	N	313	186	1			258
04	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5330	2	361	9	N	328	186	0	197	1	203
05	5828	X	5582	-0-	-246	-0-	5323	2	259	9	N	235	192	0			246

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
12	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	11892	2	576	9	N	524	368	0	180	1	75
01	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	13474	2	561	9	N	510	191	0	191	1	203
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11349	2	542	9	N	493	195	0	395	1	106
03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12417	2	524	9	N	476	373	0			209
04	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	11839	2	461	9	N	419	395	0			233
*05	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	12545	2	502	9	N	456	189	0	396	1	104

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
12	7223	X	5539	-0-	-1684	-0-	5254	2	285	9	N	259	285	0	25	1	129
01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6594	2	285	9	N	259	184	0			204
02	5376	X	5034	-0-	-342	-0-	4764	2	270	9	N	245	366	0			83
03	5890	X	5481	-0-	-409	-0-	5227	2	254	9	N	231	216	0			98
04	6660	X	5390	-0-	-1270	-0-	5158	2	232	9	N	211	190	0			119
05	6882	X	5617	-0-	-1265	-0-	5398	2	219	9	N	199	187	0			131

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
12	4340	X	3116	-0-	-1224	-0-	2975	2	141	9	N	128	226	1			92
01	3813	X	2865	-0-	-948	-0-	2738	2	127	9	N	115					207
02	3192	X	2790	-0-	-402	-0-	2662	2	128	9	N	116	193	1			130
03	3317	X	3221	-0-	-96	-0-	3090	2	131	9	N	119	172	1			77
04	3060	X	2980	-0-	-80	-0-	2868	2	112	9	N	102					179
05	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2842	2	78	9	N	71	178	1			72

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
12	4960	X	3909	-0-	-1051	-0-	3687	2	222	9	N	202	242	0			113
01	4774	X	4146	-0-	-628	-0-	3914	2	232	9	N	211	186	0			138
02	4116	X	3868	-0-	-248	-0-	3662	2	206	9	N	187	193	0			132
03	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	4273	2	205	9	N	186	191	0			127
04	4080	X	3806	-0-	-274	-0-	3659	2	147	9	N	134	198	0			63
05	4278	X	2014	-0-	-2264	-0-	1924	2	90	9	N	82					145

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
12	2046	X	1562	-0-	-484	-0-	1466	2	96	9	N	87	177	0			123
01	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1553	2	94	9	N	85					208
02	1708	N	1046	-0-	-662	-0-	1001	2	45	9	N	41	187	1			62
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2298	2	130	9	N	118					180
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1597	2	62	9	N	56					236
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1707	2	68	9	N	62	185	1			113

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

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
12	118296	X	105867	-0-	-12429	-0-	105867	2			Y	-0-					-0-
01	118296	X	97903	-0-	-20393	-0-	93786	2	4117	9	Y	3743	3619	1			124
02	109088	X	80358	-0-	-28730	-0-	75801	2	4557	9	Y	4143	4112	1			155
03	120776	X	79819	-0-	-40957	-0-	75439	2	4380	9	Y	3982	4065	1			72
04	93600	X	69579	-0-	-24021	-0-	66062	2	3517	9	Y	3197	3169	1			100
05	96720	X	65442	-0-	-31278	-0-	62078	2	3364	9	Y	3058	3027	1			131

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	75144	X	70415	-0-	-4729	-0-	68061	2	2354	9	Y	2140	68	0	2032	1	46
01	75144	X	64645	-0-	-10499	-0-	62906	2	1739	9	Y	1581	1574	1			53
02	67872	X	56105	-0-	-11767	-0-	54787	2	1318	9	Y	1198	1206	1			45
03	75144	X	62018	-0-	-13126	-0-	60734	2	1284	9	Y	1167	1191	1			21
04	58320	X	53268	-0-	-5052	-0-	52237	2	1031	9	Y	937	929	1			29
05	60264	X	53602	-0-	-6662	-0-	52616	2	986	9	Y	896	887	1			38

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
12	29264	X	17243	-0-	-12021	-0-	17243	2			Y	-0-					-0-
01	29264	X	18787	-0-	-10477	-0-	18316	2	471	9	Y	428	414	1			14
02	26432	X	16829	-0-	-9603	-0-	16284	2	545	9	Y	495	490	1			19
03	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	18566	2	523	9	Y	475	485	1			9
04	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	17749	2	419	9	Y	381	378	1			12
*05	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	19517	2	402	9	Y	365	361	1			16

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
12	111104	X	63208	-0-	-47896	-0-	59663	2	3545	9	Y	3223	102	0	3061	1	69
01	101091	X	55873	-0-	-45218	-0-	53645	2	2228	9	Y	2025	2027	1			67
02	75684	X	46485	-0-	-29199	-0-	44910	2	1575	9	Y	1432	1445	1			54
03	79484	X	50472	-0-	-29012	-0-	48937	2	1535	9	Y	1395	1424	1			25
04	54270	X	44172	-0-	-10098	-0-	42940	2	1232	9	Y	1120	1110	1			35
05	56079	X	42254	-0-	-13825	-0-	41076	2	1178	9	Y	1071	1060	1			46

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
12	174003	X	104690	-0-	-69313	-0-	98959	2	5731	9	Y	5210	165	0	4949	1	111
01	174003	X	95886	-0-	-78117	-0-	91655	2	4231	9	Y	3846	3829	1			128
02	132888	X	77543	-0-	-55345	-0-	74822	2	2721	9	Y	2474	2508	1			94
03	136710	X	77775	-0-	-58935	-0-	75123	2	2652	9	Y	2411	2461	1			44
04	99960	X	68468	-0-	-31492	-0-	66339	2	2129	9	Y	1935	1918	1			61
05	103292	X	64672	-0-	-38620	-0-	62637	2	2035	9	Y	1850	1832	1			79

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
12	144956	X	82423	-0-	-62533	-0-	76079	2	6344	9	Y	5767	183	0	5478	1	123
01	131967	X	72022	-0-	-59945	-0-	69111	2	2911	9	Y	2646	2681	1			88
02	96040	X	59592	-0-	-36448	-0-	57749	2	1843	9	Y	1675	1699	1			64
03	96720	X	66318	-0-	-30402	-0-	64524	2	1794	9	Y	1631	1665	1			30
04	81480	X	52634	-0-	-28846	-0-	51194	2	1440	9	Y	1309	1298	1			41
05	82429	X	47132	-0-	-35297	-0-	45754	2	1378	9	Y	1253	1240	1			54

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
12	146020	X	146020	-0-	-0-	-0-	139633	2	6387	9	Y	5806	184	0	5515	1	124
01	126974	X	126974	-0-	-0-	-0-	121842	2	5132	9	Y	4665	4634	1			155
02	100726	X	100726	-0-	-0-	-0-	97257	2	3469	9	Y	3154	3189	1			120
03	99253	X	99253	-0-	-0-	-0-	95875	2	3378	9	Y	3071	3135	1			56
04	85305	X	85305	-0-	-0-	-0-	82593	2	2712	9	Y	2465	2444	1			77
*05	79249	X	79249	-0-	-0-	-0-	76655	2	2594	9	Y	2358	2334	1			101

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	#	3592	-0-	-934	-0-	203	1	3343	2	Y	42	54	1			13
							46	9									
01	4278	#	3325	-0-	-953	-0-	188	1	3098	2	Y	35	37	1			11
							39	9									
02	3332	#	2585	-0-	-747	-0-	140	1	2411	2	Y	31	24	1			18
							34	9									
03	3689	#	3356	-0-	-333	-0-	189	1	3143	2	Y	22	28	1			12
							24	9									
04	3480	#	2880	-0-	-600	-0-	162	1	2695	2	Y	21	25	1			8
							23	9									
05	3596	#	2944	-0-	-652	-0-	183	1	2741	3	Y	18	18	1			8
							20	9									

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	Y	12	6	1			7
							13	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	91	1	1360	3	Y	31	18	1			14
							34	9									

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

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-

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

12	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	1519 #	892	-0-	-627	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	1658 R	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	2249 R	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	1410 #	526	-0-	-884	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	1829 #	913	-0-	-916	-0-	913	2			N	-0-					-0-

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

12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	33	1	130	2	N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	N	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	N	-0-					-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	29	1	115	2	N	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	N	-0-					-0-
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	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

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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (0) //CONT.// 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

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-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

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

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	506	1	12741	2	N	23	108	1			29
							25	9									
01	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	510	1	12698	2	N	34					63
							37	9									
02	12040	X	11744	-0-	-296	-0-	449	1	11250	2	N	41					104
							45	9									
03	13330	X	12564	-0-	-766	-0-	494	1	12017	2	N	48	115	1			37
							53	9									
04	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	507	1	12174	2	N	26					63
							29	9									
*05	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	520	1	12898	2	N	33					96
							36	9									

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF. 13296 - 13459

12	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	82	1	2056	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	92	1	2295	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2149	-0-	-35	-0-	83	1	2066	2	N	-0-					-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	90	1	2194	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	88	1	2107	2	N	-0-					-0-
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	101	1	2505	2	N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF. 12840 - 13035

12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	144	1	567	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	127	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	113	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	532	-0-	-181	-0-	106	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	356	-0-	-154	-0-	62	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	420	-0-	-107	-0-	78	1	342	2	Y	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12588 - 12672

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	52	1	203	2	N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	54	1	224	2	N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	50	1	193	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	56	1	225	2	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	49	1	233	2	N	-0-					-0-
05	248	N	91	-0-	-157	-0-	17	1	74	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	72	1	1817	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	62	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1529	-0-	-67	-0-	59	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	66	1	1598	2	N	28					28
							31	9									
04	1560	N	1178	-0-	-382	-0-	205	1	972	2	N	1					29
							1	9									
05	1705	N	1252	-0-	-453	-0-	232	1	1020	2	N	-0-					29

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4175	-0-	-41	-0-	846	1	3325	2	Y	4	21	1			6
							4	9									
01	4216	X	4111	-0-	-105	-0-	797	1	3306	2	Y	7					13
							8	9									
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	799	1	3083	2	Y	8					21
							9	9									
03	4216	X	4199	-0-	-17	-0-	832	1	3357	2	Y	9	23	1			7
							10	9									
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	641	1	3035	2	Y	6					13
							7	9									
*05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	711	1	3130	2	Y	6					19
							7	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 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
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-

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
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	104	1	410	2	N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	94	1	390	2	N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	122	1	470	2	N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	151	1	608	2	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	122	1	580	2	N	-0-					-0-
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	144	1	632	2	N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	554	-0-	-1337	-0-	111	1	436	2	N	6	27	1			7
							7	9									
01	744	N	467	-0-	-277	-0-	89	1	368	2	N	9					16
							10	9									
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	87	1	337	2	N	10					26
							11	9									
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	96	1	389	2	N	12	29	1			9
							13	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	75	1	354	2	N	7					16
							8	9									
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	81	1	357	2	N	8					24
							9	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	67	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	83	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	69	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	99	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	117	1	556	2	Y	-0-					-0-
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	114	1	502	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	83	1	325	2	Y	4	21	1			6
							4	9									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	71	1	295	2	Y	7					13
							8	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	69	1	267	2	Y	8					21
							9	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	68	1	276	2	Y	9	23	1			7
							10	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	Y	6					13
							7	9									
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	70	1	308	2	Y	6					19
							7	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1417	2	22	9	N	20					83
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1671	2	21	9	N	19					102
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					102
03	3100	N	4262	-0-	1162	1162	4262	2			N	-0-					102
04	1841	N	679	-0-	-1162	-0-	679	2			N	-0-					102
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					102

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	663	-0-	-849	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	36	-0-	-1638	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	373	-0-	-464	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1142	-0-	-408	-0-	1142	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	221	1	3974	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2695	-0-	-715	-0-	142	1	2553	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3014	-0-	-66	-0-	153	1	2861	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	2941	-0-	-1244	-0-	175	1	2766	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3212	-0-	-838	-0-	183	1	3029	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3325	-0-	-860	-0-	192	1	3133	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 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
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	224	1	4035	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	286	1	5139	2	N	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	229	1	4283	2	N	-0-					-0-
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	283	1	4470	2	N	-0-					-0-
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	267	1	4417	2	N	-0-					-0-
*05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	226	1	3695	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 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
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	59	1	1058	2	Y	-0-					-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	67	1	1200	2	Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	74	1	1386	2	Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	83	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	77	1	1278	2	Y	-0-					-0-
*05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	91	1	1485	2	Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	252	-0-	-523	-0-	19	1	233	2	N	-0-					-0-
01	822	X	822	-0-	-0-	-0-	48	1	774	2	N	-0-					-0-
02	700	X	466	-0-	-234	-0-	37	1	429	2	N	-0-					-0-
03	713	X	508	-0-	-205	-0-	41	1	467	2	N	-0-					-0-
04	810	X	637	-0-	-173	-0-	50	1	587	2	N	-0-					-0-
*05	837	X	519	-0-	-318	-0-	44	1	474	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 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
12	2449	X	2202	-0-	-247	-0-	165	1	2037	2	N	-0-					1
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	182	1	2908	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	190	1	2195	2	N	-0-					1
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	210	1	2392	2	N	-0-					1
04	3000	X	2486	-0-	-514	-0-	194	1	2292	2	N	-0-					1
*05	3100	X	2084	-0-	-1016	-0-	176	1	1907	2	N	1					2
							1	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 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
12	3999	X	3113	-0-	-886	-0-	234	1	2879	2	N	-0-					-0-
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	302	1	4807	2	N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	311	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	343	1	3892	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4044	-0-	-906	-0-	318	1	3726	2	N	-0-					-0-
*05	5115	X	2080	-0-	-3035	-0-	177	1	1903	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 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
12	4991	X	4738	-0-	-253	-0-	356	1	4382	2	N	-0-					-0-
01	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	348	1	5537	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	4340	X	4197	-0-	-143	-0-	336	1	3861	2	N	-0-					1
03	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	371	1	4207	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	5700	X	3973	-0-	-1727	-0-	312	1	3660	2	N	1					1
							1	9									
*05	5890	X	4085	-0-	-1805	-0-	347	1	3736	2	N	2					3
							2	9									

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 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
12	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	177	1	2194	2	N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	201	1	3212	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2660	X	1904	-0-	-756	-0-	152	1	1752	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2076	-0-	-869	-0-	167	1	1909	2	N	-0-					-0-
*04	3300	X	2137	-0-	-1163	-0-	167	1	1969	2	N	1					1
							1	9									
*05	3410	X	1375	-0-	-2035	-0-	116	1	1259	2	N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	969	-0-	-271	-0-	73	1	896	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	1175	-0-	-65	-0-	69	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	732	-0-	-276	-0-	59	1	673	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	798	-0-	-318	-0-	65	1	733	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	877	-0-	-263	-0-	69	1	808	2	N	-0-					-0-
*05	1178	X	969	-0-	-209	-0-	82	1	886	2	N	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	18	1	165	2	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	22	1	193	2	N	-0-					-0-

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
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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
12	23405	X	4825	-0-	-18580	-0-	958	1	3867	2	Y	-0-					-0-
01	9238	X	4036	-0-	-5202	-0-	795	1	3241	2	Y	-0-					-0-
02	8344	X	2833	-0-	-5511	-0-	594	1	2239	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	2424	-0-	-4179	-0-	162	1	2262	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	2352	-0-	-2328	-0-	311	1	2041	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	2456	-0-	-2380	-0-	297	1	2159	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	0	W	6169	-0-	6169	38755	492	1	5677	2	Y	-0-					-0-
01	0	W	4385	-0-	4385	43140	390	1	3995	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	4439	-0-	4439	47579	389	1	4050	2	Y	-0-					-0-
03	51927	X	4348	-0-	-47579	-0-	418	1	3930	2	Y	-0-					-0-
04	6690	X	3773	-0-	-2917	-0-	386	1	3387	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	3405	-0-	-2764	-0-	351	1	3054	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

12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

12	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	61	1	952	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	952	N	433	-0-	-519	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	385	-0-	-638	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					1
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					1
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					1
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					1
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					1

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 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
12	2914	N	2693	-0-	-221	-0-	201	1	2492	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3686	-0-	586	586	217	1	3467	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2764	X	2178	-0-	-586	-0-	174	1	2004	2	Y	-0-					1
03	2914	X	2376	-0-	-538	-0-	192	1	2184	2	Y	-0-	1	0			-0-
*04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	213	1	2514	2	Y	1					1
							1	9									
*05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	201	1	2175	2	Y	1					2
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4887	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2800	N	4283	-0-	1483	1483	4283	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4207	-0-	1107	2590	4207	2			Y	-0-					-0-
*04	4706	X	2116	-0-	-2590	-0-	2115	2	1	9	Y	1					1
*05	4154	X	3154	-0-	-1000	-0-	3153	2	1	9	Y	1					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 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
12	2046	N	1297	-0-	-749	-0-	97	1	1200	2	Y	-0-					1
01	2139	N	1055	-0-	-1084	-0-	62	1	992	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1288	N	925	-0-	-363	-0-	74	1	851	2	Y	-0-					1
03	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	81	1	928	2	Y	-0-					1
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	80	1	947	2	Y	-0-					1
*05	682	N	531	-0-	-151	-0-	45	1	486	2	Y	-0-					1

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
12	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	618	1	7648	2	Y	-0-					2
01	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	792	1	12662	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	846	1	9778	2	Y	-0-					3
03	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	934	1	10655	2	Y	-0-					3
*04	10830	X	9063	-0-	-1767	-0-	707	1	8354	2	Y	2					5
							2	9									
*05	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	1144	1	12378	2	Y	4					9
							4	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	180	1	2224	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3221	-0-	121	121	189	1	3031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2156	N	1975	-0-	-181	-0-	157	1	1818	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2155	-0-	-263	-0-	174	1	1981	2	Y	-0-					-0-
*04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	190	1	2242	2	Y	1					1
							1	9									
*05	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	184	1	1991	2	Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3152	-0-	-258	-0-	236	1	2916	2	Y	-0-					-0-
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	264	1	4228	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	3080	X	2696	-0-	-384	-0-	215	1	2481	2	Y	-0-					1
03	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	237	1	2704	2	Y	-0-	1	0			-0-
*04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	274	1	3235	2	Y	1					1
							1	9									
*05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	251	1	2714	2	Y	1					2
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	70	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	51	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	64	1	754	2	Y	-0-					-0-
*05	651	N	566	-0-	-85	-0-	48	1	518	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	22	1	601	2	Y	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	22	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	20	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	494	2	Y	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	906	-0-	-55	-0-	68	1	838	2	N	-0-					36
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	N	-0-					36
02	840	N	717	-0-	-123	-0-	57	1	660	2	N	-0-					36
03	899	N	782	-0-	-117	-0-	63	1	719	2	N	-0-					36
04	1020	N	529	-0-	-491	-0-	42	1	487	2	N	-0-					36
*05	806	N	658	-0-	-148	-0-	56	1	602	2	N	-0-					36

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	18	1	215	2	N	-0-					24
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	8	1	133	2	N	-0-					24
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	N	-0-					24
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	N	-0-					24
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-					24
*05	248	N	196	-0-	-52	-0-	17	1	179	2	N	-0-					24

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	174	1	2139	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3241	-0-	141	141	191	1	3049	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2200	N	2059	-0-	-141	-0-	165	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	182	1	2063	2	N	-0-					-0-
*04	2940	X	2260	-0-	-680	-0-	177	1	2082	2	N	1					1
							1	9									
*05	3038	X	2286	-0-	-752	-0-	194	1	2092	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	448	N	116	-0-	-332	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	527	N	114	-0-	-413	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3396	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
*04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3838	2	1	9	N	1					1
*05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3117	2	1	9	N	1					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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, 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

12	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	2	N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	2	N	-0-					-0-
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	16	1	183	2	N	-0-					-0-
*05	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

12	806	N	792	-0-	-14	-0-	59	1	733	2	Y	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	56	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	61	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	49	1	579	2	Y	-0-					-0-
*05	651	N	521	-0-	-130	-0-	44	1	477	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

12	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2016	N	1660	-0-	-356	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1630	-0-	-416	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	1					1
*05	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	1578	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

12	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	641	1	7934	2	N	-0-					37
01	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	628	1	10051	2	N	-0-	27	1			10
02	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	591	1	6821	2	N	-0-					10
03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	652	1	7433	2	N	-0-					10
*04	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	865	1	10215	2	N	1					11
							1	9									
*05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	797	1	8621	2	N	3					14
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

12	341	N	269	-0-	-72	-0-	20	1	249	2	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	N	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	28	1	326	2	N	-0-					-0-
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					14
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2479	2	1	9	N	1	1	1			14
02	1596	N	1550	-0-	-46	-0-	1550	2			N	-0-					14
03	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			N	-0-					14
*04	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	1665	2	1	9	N	1					15
*05	1705	N	727	-0-	-978	-0-	727	2			N	-0-					15

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	2	N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	480	2	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	518	2	N	-0-					-0-
*05	589	N	563	-0-	-26	-0-	48	1	515	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

12	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					33
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					33
02	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	2			N	-0-					33
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					33
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					33
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					33

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4119	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
*04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4984	2	1	9	N	1					1
*05	4867	X	1464	-0-	-3403	-0-	1463	2	1	9	N	1					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

12	527	N	433	-0-	-94	-0-	32	1	401	2	N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	579	2	N	-0-					-0-
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	30	1	350	2	N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	33	1	382	2	N	-0-					-0-
04	600	N	419	-0-	-181	-0-	33	1	386	2	N	-0-					-0-
*05	434	N	331	-0-	-103	-0-	28	1	303	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	2	N	-0-					8
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	N	-0-					8
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	11	1	127	2	N	-0-					8
03	496	N	151	-0-	-345	-0-	12	1	139	2	N	-0-					8
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	2	N	-0-					8
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	101	1	1089	2	N	1					9
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	107	1	1320	2	N	-0-					1
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	126	1	2016	2	N	-0-					1
02	1036	N	525	-0-	-511	-0-	42	1	483	2	N	-0-					1
03	1426	N	572	-0-	-854	-0-	46	1	526	2	N	-0-					1
04	2070	N	1594	-0-	-476	-0-	124	1	1470	2	N	-0-					1
*05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	202	1	2189	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	119	1	1467	2	N	-0-					1
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	120	1	1914	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1372	N	941	-0-	-431	-0-	75	1	866	2	N	-0-					1
03	1581	N	1026	-0-	-555	-0-	83	1	943	2	N	-0-					1
04	1680	N	1283	-0-	-397	-0-	100	1	1183	2	N	-0-					1
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	92	1	993	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
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	121	1	3374	2	N	-0-					-0-
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	128	1	3847	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	114	1	2926	2	N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	125	1	3004	2	N	-0-					-0-
*04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	157	1	3743	2	N	1					1
							1	9									
*05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	133	1	3020	2	N	1					2
							1	9									

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
12	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1433	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1363	2	1	9	N	1					1

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
12	3100	X	1555	-0-	-1545	-0-	116	1	1439	2	N	-0-					1
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	247	1	3951	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2800	X	2713	-0-	-87	-0-	216	1	2497	2	N	-0-					1
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	239	1	2721	2	N	-0-					1
*04	3000	X	1126	-0-	-1874	-0-	88	1	1037	2	N	1					2
							1	9									
*05	3100	X	1127	-0-	-1973	-0-	95	1	1032	2	N	-0-					2

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	240	1	2947	2	N	-0-					53
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	273	1	4355	2	N	2	1	1			54
							2	9									
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	261	1	2993	2	N	-0-					54
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	288	1	3261	2	N	-0-					54
*04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	256	1	3004	2	N	1					55
							1	9									
*05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	273	1	2935	2	N	1					56
							1	9									

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
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					123
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3799	2	2	9	N	2	2	1			123
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					123
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3050	2	4	9	N	4					127
*04	2610	X	2398	-0-	-212	-0-	2397	2	1	9	N	1					128
*05	2697	X	2632	-0-	-65	-0-	2618	2	14	9	N	13					141

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
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2880	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2	1	9	N	1					1
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 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
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	306	1	3762	2	N	-0-					-0-
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	322	1	5125	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	337	1	3869	2	N	-0-					1
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	372	1	4215	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	379	1	4448	2	N	1					1
							1	9									
*05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	381	1	4097	2	N	2					3
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	372	N	282	-0-	-90	-0-	21	1	261	2	N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	N	-0-					-0-
02	420	N	303	-0-	-117	-0-	24	1	279	2	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	N	-0-					-0-
*04	510	N	388	-0-	-122	-0-	30	1	358	2	N	-0-					-0-
*05	341	N	300	-0-	-41	-0-	25	1	275	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	260	1	3193	2	N	-0-					-0-
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	251	1	3997	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	298	1	3427	2	N	-0-					1
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	329	1	3734	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	298	1	3493	2	N	1					1
							1	9									
*05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	299	1	3219	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

12	310	N	217	-0-	-93	-0-	16	1	201	2	N	-0-					38
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	-0-					38
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	N	-0-					38
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-					38
04	300	N	106	-0-	-194	-0-	8	1	98	2	N	-0-					38
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	317	2	N	1					39
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-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 #: 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	7068	X	5468	-0-	-1600	-0-	409	1	5059	2	N	-0-					101
01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	435	1	6952	2	N	4	3	1			102
							4	9									
02	6384	X	5907	-0-	-477	-0-	471	1	5436	2	N	-0-					102
03	7068	X	6442	-0-	-626	-0-	519	1	5923	2	N	-0-					102
*04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	482	1	5686	2	N	1					103
							1	9									
*05	6014	X	5107	-0-	-907	-0-	428	1	4628	2	N	46					149
							51	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
*04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	N	1					1
*05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

12	713	N	694	-0-	-19	-0-	52	1	642	2	N	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	59	1	940	2	N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	57	1	651	2	N	-0-					-0-
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	65	1	765	2	N	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	69	1	743	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 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
12	2604	X	1709	-0-	-895	-0-	128	1	1581	2	N	-0-					-0-
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	169	1	2693	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2352	X	2070	-0-	-282	-0-	166	1	1904	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	183	1	2074	2	N	-0-					-0-
*04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	229	1	2684	2	N	1					1
							1	9									
*05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	234	1	2516	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	588	2	N	-0-					29
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	58	1	927	2	N	-0-					29
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	68	1	787	2	N	-0-					29
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	75	1	858	2	N	-0-					29
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	54	1	633	2	N	-0-					29
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	49	1	531	2	N	1					30
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	56	1	1551	2	N	-0-					-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	60	1	1793	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	2	N	-0-					-0-
*04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	59	1	1398	2	N	1					1
							1	9									
*05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	57	1	1299	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	370	1	4556	2	N	-0-					46
01	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	390	1	6211	2	N	3	2	1			47
							3	9									
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	382	1	4386	2	N	-0-					47
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	421	1	4779	2	N	-0-					47
*04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	410	1	4815	2	N	1					48
							1	9									
*05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	412	1	4430	2	N	2					50
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 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
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	37	1	452	2	N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	2	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465	2	N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	507	2	N	-0-					-0-
04	660	N	577	-0-	-83	-0-	45	1	532	2	N	-0-					-0-
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	64	1	693	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 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
12	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	230	1	2835	2	N	-0-					24
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	260	1	4142	2	N	2	1	1			25
							2	9									
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	251	1	2880	2	N	-0-					25
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	277	1	3138	2	N	-0-					25
*04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	239	1	2807	2	N	1					26
							1	9									
*05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	266	1	2867	2	N	-0-					26

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 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
12	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	95	1	1171	2	N	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	102	1	1628	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	100	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	110	1	1246	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	109	1	1281	2	N	-0-					-0-
*05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	113	1	1218	2	N	1					1
							1	9									

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
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3353	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2671	-0-	-336	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
*04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3532	2	1	9	N	1					1
*05	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	2810	2	1	9	N	1					2

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 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
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	269	1	3304	2	N	-0-					-0-
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	290	1	4616	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2968	-0-	-168	-0-	238	1	2730	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	262	1	2974	2	N	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	338	1	3970	2	N	-0-					-0-
*05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	279	1	3007	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 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
12	2604	N	2459	-0-	-145	-0-	185	1	2274	2	N	-0-					12
01	3100	N	3334	-0-	234	234	197	1	3136	2	N	1	1	1			12
							1	9									
02	2702	N	2468	-0-	-234	-0-	198	1	2270	2	N	-0-					12
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	218	1	2473	2	N	-0-					12
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	213	1	2495	2	N	-0-					12
*05	2635	X	2564	-0-	-71	-0-	218	1	2345	2	N	1					13
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					12
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					12
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					12
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					12
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					12
*05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	15	1	176	2	N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	192	2	N	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	19	1	219	2	N	-0-					-0-
*05	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					21
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4604	2	2	9	N	2	2	1			21
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					21
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					21
*04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4783	2	1	9	N	1					22
*05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4321	2	1	9	N	1					23

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 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
12	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	98	1	1209	2	N	-0-					15
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	109	1	1743	2	N	1	1	1			15
							1	9									
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	94	1	1075	2	N	-0-					15
03	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	103	1	1172	2	N	-0-					15
*04	1800	N	1368	-0-	-432	-0-	107	1	1260	2	N	1					16
							1	9									
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	122	1	1308	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 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
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	626	2	N	-0-					8
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	52	1	834	2	N	-0-					8
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	N	-0-					8
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	52	1	595	2	N	-0-					8
04	870	N	609	-0-	-261	-0-	48	1	561	2	N	-0-					8
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	57	1	613	2	N	1					9
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 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
12	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	406	1	4995	2	N	-0-					33
01	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	442	1	7038	2	N	-0-	13	1			20
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	350	1	4024	2	N	-0-					20
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	387	1	4384	2	N	-0-					20
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	416	1	4884	2	N	-0-					20
*05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	464	1	4987	2	N	2					22
							2	9									

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
12	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-					9
01	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-					9
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					9
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					9
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					9
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	750	-0-	-366	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*05	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	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
12	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	915	-0-	-201	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	900	N	657	-0-	-243	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6437	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
*04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5867	2	2	9	N	2					2
*05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	1					3

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
12	6293	X	4617	-0-	-1676	-0-	4617	2			N	-0-					105
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7041	2	2	9	N	2	2	1			105
02	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					105
03	5952	X	5858	-0-	-94	-0-	5858	2			N	-0-					105
*04	5940	X	3508	-0-	-2432	-0-	3507	2	1	9	N	1					106
*05	6138	X	6045	-0-	-93	-0-	6042	2	3	9	N	3					109

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
12	589	N	461	-0-	-128	-0-	34	1	427	2	N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	N	1					1
							1	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	2	N	-0-					1
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	431	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	85	1	998	2	N	1					1
							1	9									
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	92	1	996	2	N	-0-					1

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
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2275	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	2	1	9	N	1					1
*05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-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
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
12	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					46
01	8091	X	6866	-0-	-1225	-0-	6860	2	6	9	N	5	4	1			47
02	7308	X	6863	-0-	-445	-0-	6863	2			N	-0-					47
03	8091	X	6741	-0-	-1350	-0-	6741	2			N	-0-					47
*04	6600	X	5904	-0-	-696	-0-	5902	2	2	9	N	2					49
*05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7030	2	1	9	N	1					50

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	46	1	574	2	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	757	2	N	-0-					-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	46	1	532	2	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	579	2	N	-0-					-0-
04	780	N	586	-0-	-194	-0-	46	1	540	2	N	-0-					-0-
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	67	1	725	2	N	7					7
							8	9									

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
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					19
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	133	1	2123	2	N	-0-	19	1			-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	106	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	117	1	1336	2	N	-0-					-0-
*04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	99	1	1164	2	N	1					1
							1	9									
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	126	1	1364	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			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
12	899	N	70	-0-	-829	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-					-0-
*05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	21	1	261	2	N	-0-			14
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	N	-0-			14
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	18	1	209	2	N	-0-			14
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	20	1	228	2	N	-0-			14
04	330	N	222	-0-	-108	-0-	17	1	205	2	N	-0-			14
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	N	-0-			-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	N	-0-			-0-
02	420	N	265	-0-	-155	-0-	21	1	244	2	N	-0-			-0-
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	23	1	266	2	N	-0-			-0-
04	420	N	298	-0-	-122	-0-	23	1	275	2	N	-0-			-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	287	1	3533	2	N	-0-			-0-
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	235	1	3748	2	N	2	1 1		1
							2	9							
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	216	1	2477	2	N	-0-			1
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	238	1	2699	2	N	-0-	1 0		-0-
*04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	298	1	3499	2	N	1			1
							1	9							
*05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	410	1	4412	2	N	1			2
							1	9							

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

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
12	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	147	1	1812	2	N	-0-			-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	141	1	2243	2	N	1	1 1		-0-
							1	9							
02	1820	N	1497	-0-	-323	-0-	120	1	1377	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	132	1	1500	2	N	-0-			-0-
*04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	162	1	1900	2	N	1			1
							1	9							
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	159	1	1706	2	N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 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
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	313	1	3848	2	N	-0-					
01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	310	1	4931	2	N	3	2	1			18
							3	9									
02	3640	X	3274	-0-	-366	-0-	262	1	3012	2	N	-0-					18
03	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	289	1	3282	2	N	-0-					18
*04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	302	1	3548	2	N	1					19
							1	9									
*05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	313	1	3371	2	N	1					20
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 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
12	4867	X	4021	-0-	-846	-0-	302	1	3719	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4491	-0-	-376	-0-	265	1	4223	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	4396	X	3581	-0-	-815	-0-	287	1	3294	2	N	-0-					1
03	4526	X	3906	-0-	-620	-0-	317	1	3589	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	279	1	3276	2	N	1					1
							1	9									
*05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	357	1	3843	2	N	1					2
							1	9									

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 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
12	1705	X	1263	-0-	-442	-0-	95	1	1168	2	N	-0-					7
01	1705	X	837	-0-	-868	-0-	49	1	787	2	N	1	1	1			7
							1	9									
02	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	136	1	1567	2	N	-0-					7
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	151	1	1708	2	N	-0-					7
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	63	1	741	2	N	-0-					7
*05	1891	N	1581	-0-	-310	-0-	134	1	1446	2	N	1					8
							1	9									

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
12	744	N	569	-0-	-175	-0-	43	1	526	2	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	24	1	273	2	N	-0-					-0-
03	558	N	324	-0-	-234	-0-	26	1	298	2	N	-0-					-0-
04	510	N	365	-0-	-145	-0-	29	1	336	2	N	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	368	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
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
12	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	231	1	2845	2	N	-0-					12
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	249	1	3969	2	N	1	1	1			12
							1	9									
02	3080	X	2677	-0-	-403	-0-	214	1	2463	2	N	-0-					12
03	3410	X	2920	-0-	-490	-0-	237	1	2683	2	N	-0-					12
*04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	232	1	2720	2	N	1					13
							1	9									
*05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	243	1	2620	2	N	-0-					13

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5704	X	3212	-0-	-2492	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	3412	-0-	-2292	-0-	3410	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
*04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5696	2	2	9	N	2					2
*05	5890	X	5312	-0-	-578	-0-	5312	2			N	-0-					2

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
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	125	1	3487	2	N	-0-					-0-
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	144	1	4302	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	132	1	3397	2	N	-0-					-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	145	1	3487	2	N	-0-					-0-
*04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	139	1	3309	2	N	1					1
							1	9									
*05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	154	1	3492	2	N	1					2
							1	9									

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
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	89	1	1099	2	N	7					35
							8	9									
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	101	1	1607	2	N	-0-					35
02	1120	N	947	-0-	-173	-0-	76	1	871	2	N	-0-					35
03	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	84	1	949	2	N	-0-					35
04	1650	N	1281	-0-	-369	-0-	101	1	1180	2	N	-0-					35
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	104	1	1123	2	N	1					36
							1	9									

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
12	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6241	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
*04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5572	2	2	9	N	2					2
*05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5625	2	1	9	N	1					3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

12	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1264	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1232	N	943	-0-	-289	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	926	-0-	-407	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1					1

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

12	4402	X	3534	-0-	-868	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4332	-0-	-70	-0-	4330	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
*04	4890	X	3733	-0-	-1157	-0-	3731	2	2	9	N	2					2
*05	5332	X	1634	-0-	-3698	-0-	1634	2			N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

12	2852	X	2630	-0-	-222	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3000	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2656	-0-	-196	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
*04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3276	2	1	9	N	1					1
*05	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	2612	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	N	-0-					44
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	N	-0-					44
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	N	-0-					44
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	359	2	N	-0-					44
04	510	N	149	-0-	-361	-0-	12	1	137	2	N	-0-					44
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	527	2	N	-0-					44

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
01	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2225	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
*04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5214	2	1	9	N	1					1
*05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5833	2	1	9	N	1					2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

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

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	N	1					1
*05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	148	1	1835	2	N	-0-					-0-
01	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	174	1	2790	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	159	1	1841	2	N	-0-					-0-
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	176	1	2006	2	N	-0-					-0-
*04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	157	1	1849	2	N	1					1
						1	9									
*05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	191	1	2063	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

12	5983 X	5615	-0-	-368	-0-	422	1	5193	2	N	-0-					72
01	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	475	1	7569	2	N	3	2	1			73
						3	9									
02	5404 X	5082	-0-	-322	-0-	407	1	4675	2	N	-0-					73
03	5983 X	5543	-0-	-440	-0-	449	1	5094	2	N	-0-					73
*04	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	413	1	4846	2	N	1					74
						1	9									
*05	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	436	1	4695	2	N	1					75
						1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	3100	N	2584	-0-	-516	782	193	1	2391	2	N	-0-					-0-
01	3806	X	3024	-0-	-782	-0-	178	1	2845	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	149	1	1724	2	N	-0-					-0-
03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	165	1	1878	2	N	-0-					-0-
*04	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	136	1	1607	2	N	1					1
							1	9									
*05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	147	1	1591	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
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1848	N	1729	-0-	-119	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*04	1980	N	285	-0-	-1695	-0-	284	2	1	9	N	1					1
*05	3100	N	3871	-0-	771	771	3871	2			N	-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
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	43	1	531	2	N	-0-					30
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	751	2	N	-0-					30
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	41	1	477	2	N	-0-					30
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	46	1	519	2	N	-0-					30
*04	780	N	563	-0-	-217	-0-	44	1	519	2	N	-0-					30
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	53	1	573	2	N	-0-					30

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
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	298	1	3663	2	N	-0-					26
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	290	1	4617	2	N	2	2	1			26
							2	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	231	1	2649	2	N	-0-					26
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	255	1	2886	2	N	-0-					26
*04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	316	1	3705	2	N	1					27
							1	9									
*05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	332	1	3572	2	N	1					28
							1	9									

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
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	-0-					-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	123	1	1513	2	N	-0-					15
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	111	1	1775	2	N	1	1	1			15
							1	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	105	1	1208	2	N	-0-					15
03	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	116	1	1316	2	N	-0-					15
*04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	170	1	1992	2	N	1					16
							1	9									
*05	1457	N	1011	-0-	-446	-0-	86	1	925	2	N	-0-					16

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
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					42
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					42
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					42
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					42
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					42
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	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
12	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	270	1	7534	2	N	-0-					-0-
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	263	1	7883	2	N	4	3	1			1
							4	9									
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	212	1	5451	2	N	-0-					1
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	233	1	5596	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	269	1	6405	2	N	2					2
							2	9									
*05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	262	1	5946	2	N	9					11
							10	9									

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
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

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
12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	171	1	4771	2	N	-0-					-0-
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	214	1	6412	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	141	1	3624	2	N	-0-					1
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	155	1	3721	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	160	1	3794	2	N	2					2
							2	9									
*05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	158	1	3573	2	N	-0-					2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	4154	X	3940	-0-	-214	-0-	296	1	3644	2	N	-0-					-0-
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	272	1	4331	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	3752	X	3578	-0-	-174	-0-	287	1	3291	2	N	-0-					1
03	4154	X	3902	-0-	-252	-0-	316	1	3586	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	361	1	4235	2	N	1					1
							1	9									
*05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	383	1	4124	2	N	2					3
							2	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
12	5301	X	3948	-0-	-1353	-0-	295	1	3653	2	N	-0-					74
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	330	1	5272	2	N	-0-	62	1			12
02	4676	X	3677	-0-	-999	-0-	293	1	3384	2	N	-0-					12
03	4433	X	4010	-0-	-423	-0-	323	1	3687	2	N	-0-					12
*04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	319	1	3767	2	N	1					13
							1	9									
*05	3968	X	3342	-0-	-626	-0-	283	1	3058	2	N	1					14
							1	9									

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
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	144	1	4014	2	N	-0-					8
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	159	1	4769	2	N	3	2	1			9
							3	9									
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	135	1	3486	2	N	-0-					9
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	149	1	3579	2	N	-0-					9
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	145	1	3458	2	N	-0-					9
*05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	170	1	3844	2	N	179					188
							197	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1333	N	769	-0-	-564	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	682	N	321	-0-	-361	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	775	N	394	-0-	-381	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	651	N	573	-0-	-78	-0-	43	1	530	2	N	-0-					15
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	49	1	775	2	N	-0-					15
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	2	N	-0-					15
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	514	2	N	-0-					15
04	810	N	603	-0-	-207	-0-	47	1	556	2	N	-0-					15
*05	558	N	551	-0-	-7	-0-	47	1	503	2	N	1					16
							1	9									

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
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1123	-0-	-613	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1372	N	1063	-0-	-309	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*05	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1089	2	1	9	N	1					1

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
12	899	N	583	-0-	-316	-0-	583	2			N	-0-					14
01	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	1073	2			N	-0-					14
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					14
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					14
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-					14
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	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
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	27	1	340	2	N	-0-					14
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	N	-0-					14
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	N	-0-					14
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	2	N	-0-					14
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	53	1	620	2	N	-0-					14
*05	403	N	400	-0-	-3	-0-	34	1	366	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
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	N	-0-					70
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	-0-					70
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	18	1	212	2	N	-0-					70
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					70
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	23	1	265	2	N	-0-					70
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	N	-0-					70

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 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
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	76	1	930	2	N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	88	1	1408	2	N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	67	1	764	2	N	-0-					-0-
03	992	N	906	-0-	-86	-0-	73	1	833	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	838	-0-	-602	-0-	66	1	772	2	N	-0-					-0-
*05	930	N	796	-0-	-134	-0-	68	1	727	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 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
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					11
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	212	1	3394	2	N	1	1	1			11
							1	9									
02	2324	X	1464	-0-	-860	-0-	117	1	1347	2	N	-0-					11
03	2573	X	1597	-0-	-976	-0-	129	1	1468	2	N	-0-					11
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	232	1	2738	2	N	-0-					11
*05	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	209	1	2262	2	N	7					18
							8	9									

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 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
12	2790	N	1213	-0-	-1577	-0-	91	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2053	-0-	-582	-0-	121	1	1931	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	84	1	965	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	92	1	1052	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1049	-0-	-931	-0-	82	1	967	2	N	-0-					-0-
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	121	1	1309	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 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
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	329	1	4070	2	N	-0-					-0-
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	330	1	5274	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	309	1	3566	2	N	-0-					1
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	341	1	3885	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	334	1	3943	2	N	1					1
							1	9									
*05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	331	1	3584	2	N	2					3
							2	9									

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
12	3689	X	3643	-0-	-46	-0-	272	1	3371	2	N	-0-					56
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	285	1	4560	2	N	1	1	1			56
							1	9									
02	3332	X	2776	-0-	-556	-0-	221	1	2555	2	N	-0-					56
03	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	244	1	2784	2	N	-0-					56
*04	3180	X	3160	-0-	-20	-0-	247	1	2912	2	N	1					57
							1	9									
*05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	317	1	3436	2	N	1					58
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	T. A.		421	-0-	421	421	25	1	396	2	N	-0-					70
02	14B2 EXT		653	-0-	653	1074	52	1	601	2	N	-0-					70
03	14B2 EXT		712	-0-	712	1786	57	1	655	2	N	-0-					70
04	2736	N	950	-0-	-1786	-0-	74	1	876	2	N	-0-					70
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	86	1	929	2	N	-0-					70

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

12	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	193	1	2368	2	N	-0-					6
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	198	1	3147	2	N	1	1	1			6
							1	9									
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	224	1	2575	2	N	-0-					6
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	247	1	2805	2	N	-0-					6
*04	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	218	1	2560	2	N	1					7
							1	9									
*05	3038	X	998	-0-	-2040	-0-	85	1	913	2	N	-0-					7

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

12	155	N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-					12
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	N	-0-					12
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					12
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-					12
04	300	N	148	-0-	-152	-0-	12	1	136	2	N	-0-					12
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843

12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	101	1	2824	2	N	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	34	1	1024	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	44	1	1145	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	1224	-0-	-1690	-0-	49	1	1175	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	31	1	743	2	N	-0-					-0-
*05	1302	N	639	-0-	-663	-0-	27	1	611	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

12	5580	X	2901	-0-	-2679	-0-	217	1	2684	2	N	-0-					19
01	5580	X	4699	-0-	-881	-0-	276	1	4421	2	N	2	2	1			19
							2	9									
02	5040	X	2239	-0-	-2801	-0-	178	1	2061	2	N	-0-					19
03	4929	X	2443	-0-	-2486	-0-	197	1	2246	2	N	-0-					19
*04	3690	X	3474	-0-	-216	-0-	271	1	3200	2	N	3					22
							3	9									
*05	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	690	1	7469	2	N	4					26
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2477	2	1	9	N	1					1
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	103	1	1270	2	N	-0-					50
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	108	1	1718	2	N	1	1	1			50
							1	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	103	1	1183	2	N	-0-					50
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	114	1	1289	2	N	-0-					50
04	1770	N	1303	-0-	-467	-0-	102	1	1201	2	N	-0-					50
*05	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	104	1	1122	2	N	4					54
							4	9									

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
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	279	1	3459	2	N	-0-					18
01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	302	1	4831	2	N	2	2	1			18
							2	9									
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	240	1	2774	2	N	-0-					18
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	265	1	3022	2	N	-0-					18
*04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	241	1	2851	2	N	1					19
							1	9									
*05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	269	1	2909	2	N	59					78
							65	9									

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1488	-0-	-1457	-0-	1488	2			N	-0-					76
01	2945	X	1622	-0-	-1323	-0-	1622	2			N	-0-	3	1			73
02	2408	X	1445	-0-	-963	-0-	1442	2	3	9	N	3					76
03	2015	X	1425	-0-	-590	-0-	1417	2	8	9	N	7					83
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2181	2	39	9	N	35					118
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1738	2	26	9	N	24					142

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 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
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	42	1	513	2	N	-0-					50
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	N	-0-					50
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	41	1	475	2	N	-0-					50
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	46	1	518	2	N	-0-					50
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	46	1	544	2	N	-0-					50
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	2	N	-0-					50

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
01	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7482	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	6384	X	6192	-0-	-192	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6081	-0-	-987	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
*04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6866	2	2	9	N	2					2
*05	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7663	2	1	9	N	1					3

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
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	105	1	1305	2	N	-0-					13
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	63	1	1007	2	N	-0-					13
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					13
03	1395	N	129	-0-	-1266	-0-	10	1	119	2	N	-0-					13
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	104	1	1228	2	N	-0-					13
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 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
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					2
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4643	2	1	9	N	1	3	1			-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3734	-0-	-451	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
*04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4137	2	1	9	N	1					1
*05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5029	2	1	9	N	1					2

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 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
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	301	1	3706	2	N	-0-					73
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	288	1	4583	2	N	3	2	1			74
							3	9									
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	262	1	3004	2	N	-0-					74
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	289	1	3273	2	N	-0-					74
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	243	1	2854	2	N	-0-					74
*05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	283	1	3048	2	N	1					75
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 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
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	108	1	1331	2	N	-0-					9
01	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	95	1	1513	2	N	1	1	1			9
							1	9									
02	1792	N	1394	-0-	-398	-0-	112	1	1282	2	N	-0-					9
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	123	1	1397	2	N	-0-					9
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	155	1	1822	2	N	-0-					9
*05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	169	1	1823	2	N	1					10
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 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
12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	455	1	5597	2	N	-0-					-0-
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	456	1	7259	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	443	1	5088	2	N	-0-					1
03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	489	1	5543	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	366	1	4298	2	N	2					2
							2	9									
*05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	453	1	4875	2	N	1					3
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 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
12	651	N	498	-0-	-153	-0-	37	1	461	2	N	-0-					13
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	560	2	N	-0-					13
02	504	N	398	-0-	-106	-0-	32	1	366	2	N	-0-					13
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	35	1	398	2	N	-0-					13
04	570	N	403	-0-	-167	-0-	32	1	371	2	N	-0-					13
*05	434	N	418	-0-	-16	-0-	36	1	382	2	N	-0-					13

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
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	436	2	N	-0-					16
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	608	2	N	-0-					16
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	-0-					16
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	35	1	396	2	N	-0-					16
04	630	N	286	-0-	-344	-0-	22	1	264	2	N	-0-					16
*05	434	N	311	-0-	-123	-0-	26	1	285	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
12	3720	X	2207	-0-	-1513	-0-	166	1	2041	2	N	-0-					35
01	3100	X	2308	-0-	-792	-0-	136	1	2171	2	N	1	1	1			35
							1	9									
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	226	1	2594	2	N	-0-					35
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	249	1	2827	2	N	-0-					35
*04	2610	X	1885	-0-	-725	-0-	148	1	1736	2	N	1					36
							1	9									
*05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	275	1	2964	2	N	-0-					36

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	294	1	3644	2	N	-0-					11
01	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	303	1	4845	2	N	1	2	1			10
							1	9									
02	3808	X	3471	-0-	-337	-0-	277	1	3194	2	N	-0-					10
03	4216	X	3786	-0-	-430	-0-	305	1	3481	2	N	-0-					10
*04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	317	1	3745	2	N	1					11
							1	9									
*05	3844	X	3351	-0-	-493	-0-	283	1	3067	2	N	1					12
							1	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
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					125
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3241	2	2	9	N	2	2	1			125
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					125
03	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	2746	2			N	-0-					125
*04	2940	X	2198	-0-	-742	-0-	2197	2	1	9	N	1					126
*05	3038	X	1713	-0-	-1325	-0-	1712	2	1	9	N	1					127

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
12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	400	1	4925	2	N	-0-					29
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	261	1	4160	2	N	3	2	1			30
							3	9									
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					30
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					30
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	365	1	4288	2	N	-0-					30
*05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	369	1	3968	2	N	15					45
							17	9									

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
12	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	116	1	1434	2	N	-0-					35
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	121	1	1928	2	N	1	1	1			35
							1	9									
02	1344	N	1131	-0-	-213	-0-	90	1	1041	2	N	-0-					35
03	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	99	1	1134	2	N	-0-					35
04	1530	N	635	-0-	-895	-0-	50	1	585	2	N	-0-					35
*05	1240	N	823	-0-	-417	-0-	70	1	753	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
12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	226	1	2778	2	N	-0-					-0-
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	206	1	3282	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	2464	X	2342	-0-	-122	-0-	188	1	2154	2	N	-0-					1
03	2728	X	2554	-0-	-174	-0-	207	1	2347	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	2640	X	1834	-0-	-806	-0-	144	1	1689	2	N	1					1
							1	9									
*05	2728	X	2133	-0-	-595	-0-	181	1	1952	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	164	1	2033	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3110	-0-	10	10	183	1	2926	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2266	N	2256	-0-	-10	-0-	180	1	2076	2	N	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	198	1	2262	2	N	-0-					-0-
*04	2310	N	1782	-0-	-528	-0-	139	1	1642	2	N	1					1
							1	9									
*05	2387	N	1907	-0-	-480	-0-	161	1	1746	2	N	-0-					1

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
12	3038	X	2233	-0-	-805	-0-	168	1	2065	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2536	-0-	-502	-0-	150	1	2385	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	201	1	2307	2	N	-0-					-0-
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	222	1	2513	2	N	-0-					-0-
*04	2460	N	2015	-0-	-445	-0-	158	1	1856	2	N	1					1
							1	9									
*05	2790	N	2044	-0-	-746	-0-	174	1	1870	2	N	-0-					1

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	321	1	3947	2	N	-0-					-0-
01	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	345	1	5494	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	321	1	3682	2	N	-0-					1
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	354	1	4012	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	3690	X	3596	-0-	-94	-0-	282	1	3313	2	N	1					1
							1	9									
*05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	334	1	3599	2	N	2					3
							2	9									

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
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	N	-0-					35
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	-0-					35
02	280	N	149	-0-	-131	-0-	12	1	137	2	N	-0-					35
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	13	1	150	2	N	-0-					35
04	480	N	349	-0-	-131	-0-	27	1	322	2	N	-0-					35
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	37	1	396	2	N	-0-					35

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4751	-0-	-643	-0-	355	1	4396	2	N	-0-					43
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	348	1	5562	2	N	3	2	1			44
							3	9									
02	4872	X	3768	-0-	-1104	-0-	300	1	3468	2	N	-0-					44
03	5394	X	4124	-0-	-1270	-0-	331	1	3779	2	N	13					57
							14	9									
*04	3510	X	3189	-0-	-321	-0-	249	1	2939	2	N	1					58
							1	9									
*05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	304	1	3290	2	N	60					118
							66	9									

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	369	1	4537	2	N	-0-					67
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	362	1	5761	2	N	40	2	1			105
							44	9									
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	316	1	3632	2	N	54					159
							59	9									
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	349	1	3958	2	N	22	175	1			6
							24	9									
*04	3960	X	3618	-0-	-342	-0-	283	1	3318	2	N	15					21
							17	9									
*05	4092	X	3701	-0-	-391	-0-	314	1	3381	2	N	5					26
							6	9									

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	300	1	3713	2	N	-0-					-0-
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	322	1	5158	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	366	1	4234	2	N	-0-					1
03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	404	1	4613	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	3630	X	3247	-0-	-383	-0-	253	1	2992	2	N	2					2
							2	9									
*05	3751	X	3108	-0-	-643	-0-	263	1	2845	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

12	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	125	1	1554	2	N	-0-					-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	145	1	2320	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	132	1	1524	2	N	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	146	1	1661	2	N	-0-					-0-
*04	2340	N	1305	-0-	-1035	-0-	102	1	1202	2	N	1					1
							1	9									
*05	1829	N	1171	-0-	-658	-0-	99	1	1072	2	N	-0-					1

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 8217

12	2618	N	2529	-0-	-89	-0-	190	1	2339	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	133	1	2123	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2184	X	2100	-0-	-84	-0-	168	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2291	-0-	-127	-0-	186	1	2105	2	N	-0-					-0-
*04	2340	X	2288	-0-	-52	-0-	180	1	2107	2	N	1					1
							1	9									
*05	2418	X	1668	-0-	-750	-0-	142	1	1526	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	274	1	3368	2	N	-0-					116
01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	278	1	4428	2	N	-0-	4	1			112
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	242	1	2778	2	N	-0-					112
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	267	1	3027	2	N	-0-					112
*04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	307	1	3608	2	N	1					113
							1	9									
*05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	301	1	3240	2	N	1					114
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	7409	X	6825	-0-	-584	-0-	510	1	6315	2	N	-0-					15
01	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	525	1	8402	2	N	4	3	1			16
							4	9									
02	6692	X	6020	-0-	-672	-0-	480	1	5540	2	N	-0-					16
03	7409	X	6566	-0-	-843	-0-	529	1	6037	2	N	-0-					16
*04	5610	X	5251	-0-	-359	-0-	410	1	4840	2	N	1					17
							1	9									
*05	5797	X	4890	-0-	-907	-0-	413	1	4473	2	N	4					21
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 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
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 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
12	7967	X	7763	-0-	-204	-0-	7763	2			N	-0-					47
01	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11521	2	4	9	N	4	3	1			48
02	8932	X	6556	-0-	-2376	-0-	6556	2			N	-0-					48
03	9889	X	7206	-0-	-2683	-0-	7206	2			N	-0-					48
*04	6750	X	6553	-0-	-197	-0-	6536	2	17	9	N	15					63
*05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7094	2	61	9	N	55					118

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 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
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 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
12	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	158	1	1954	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	129	1	2071	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1988	N	1442	-0-	-546	-0-	115	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1573	-0-	-535	-0-	127	1	1446	2	N	-0-					-0-
*04	2130	N	1931	-0-	-199	-0-	151	1	1779	2	N	1					1
							1	9									
*05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	190	1	2056	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 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
12	5394	X	5005	-0-	-389	-0-	5005	2			N	-0-					32
01	5394	X	4701	-0-	-693	-0-	4698	2	3	9	N	3	2	1			33
02	4872	X	4590	-0-	-282	-0-	4590	2			N	-0-					33
03	4991	X	4509	-0-	-482	-0-	4509	2			N	-0-					33
*04	4830	X	3888	-0-	-942	-0-	3887	2	1	9	N	1					34
*05	5084	X	3999	-0-	-1085	-0-	3998	2	1	9	N	1					35

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
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	28	1	342	2	N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	62	1	993	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	979	-0-	-141	-0-	78	1	901	2	N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	86	1	982	2	N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	90	1	1068	2	N	-0-					-0-
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	111	1	1201	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 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
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	38	1	475	2	N	-0-					8
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	N	-0-					8
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	42	1	480	2	N	-0-					8
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	N	-0-					8
*04	630	N	425	-0-	-205	-0-	33	1	392	2	N	-0-					8
*05	589	N	470	-0-	-119	-0-	40	1	430	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5707	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
*04	4020	X	2707	-0-	-1313	-0-	2705	2	2	9	N	2					2
*05	4154	X	4130	-0-	-24	-0-	4130	2			N	-0-					2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	264	1	3250	2	N	-0-					-0-
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	221	1	3519	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	104	1	1197	2	N	-0-					1
03	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	115	1	1305	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	990	X	918	-0-	-72	-0-	72	1	845	2	N	1					1
							1	9									
*05	1023	X	714	-0-	-309	-0-	61	1	653	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 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
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	54					54
							59	9									
*05	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	2	N	-0-					54

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 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
12	5797	X	5742	-0-	-55	-0-	427	1	5287	2	N	25					125
							28	9									
01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	440	1	7038	2	N	33					158
							36	9									
02	5488	X	5001	-0-	-487	-0-	397	1	4585	2	N	17					175
							19	9									
03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	510	1	5811	2	N	22	177	1			20
							24	9									
04	5700	X	5403	-0-	-297	-0-	421	1	4967	2	N	14					34
							15	9									
*05	5890	X	4890	-0-	-1000	-0-	412	1	4459	2	N	17					51
							19	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
12	1395	#	1115	-0-	-280	-0-	89	1	1026	2	N	-0-					-0-
01	1364	#	1181	-0-	-183	-0-	105	1	1076	2	N	-0-					-0-
02	1092	#	1013	-0-	-79	-0-	89	1	924	2	N	-0-					-0-
03	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	141	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	126	1	1111	2	N	-0-					-0-
*05	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	123	1	1075	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
12	DLQ G-10		579	-0-	579	8623	76	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		911	-0-	911	9534	488	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	10013	X	479	-0-	-9534	-0-	171	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	221	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	581	-0-	-3079	-0-	215	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-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
12	6433	X	4468	-0-	-1965	-0-	589	1	3879	2	Y	-0-					15
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	1654	1	1434	2	Y	-0-					15
02	4480	X	3756	-0-	-724	-0-	1338	1	2418	2	Y	-0-					15
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	1606	1	2949	2	Y	-0-					15
04	4320	X	3977	-0-	-343	-0-	1474	1	2503	2	Y	-0-					15
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					15

VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	101	1	1345	2	N	-0-					-0-
01	496	N	229	-0-	-267	-0-	36	1	193	2	N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	133	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	205	-0-	-1314	-0-	7	1	110	2	N	80					80
							88	9									
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	97	1	1359	2	N	-0-					80
05	2480	N	1090	-0-	-1390	-0-	87	1	981	2	N	20					100
							22	9									

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	714	2	N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	119	1	629	2	N	-0-					-0-
02	868	N	110	-0-	-758	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	148	1	2221	2	N	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	734	2	N	-0-					-0-
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	68	1	775	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 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
12	1829	X	1708	-0-	-121	-0-	128	1	1580	2	N	-0-					36
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	132	1	2113	2	N	1	1	1			36
							1	9									
02	1624	X	1413	-0-	-211	-0-	113	1	1300	2	N	-0-					36
03	1705	X	1541	-0-	-164	-0-	124	1	1417	2	N	-0-					36
*04	2160	X	1313	-0-	-847	-0-	102	1	1210	2	N	1					37
							1	9									
*05	2232	X	1659	-0-	-573	-0-	140	1	1519	2	N	-0-					37

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	10106	X	9275	-0-	-831	-0-	693	1	8582	2	N	-0-					-0-
01	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	790	1	12634	2	N	6	4	1			2
							7	9									
02	9128	X	8276	-0-	-852	-0-	659	1	7617	2	N	-0-					2
03	10106	X	9027	-0-	-1079	-0-	728	1	8299	2	N	-0-	2	0			-0-
*04	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	692	1	8176	2	N	3					3
							3	9									
*05	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	770	1	8336	2	N	3					6
							3	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	271	-0-	-233	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	300	-0-	-258	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	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
12	DLQ G-10		277	-0-	277	1071	37	1	240	2	Y	-0-					59
01	DLQ G-10		369	-0-	369	1440	198	1	171	2	Y	-0-					59
02	1779	R	339	-0-	-1440	-0-	121	1	218	2	Y	-0-					59
03	449	R	449	-0-	-0-	-0-	158	1	291	2	Y	-0-					59
04	435	R	435	-0-	-0-	-0-	161	1	274	2	Y	-0-					59
05	372	# NO RPT		-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	435	1	2124	2	N	-0-					30
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	465	1	2196	2	N	-0-					30
02	2408	N	2220	-0-	-188	-0-	360	1	1860	2	N	-0-					30
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	420	1	2156	2	N	156					186
							172	9									
04	2580	N	2170	-0-	-410	-0-	450	1	1709	2	N	10	169	1			27
							11	9									
05	2449	N	2231	-0-	-218	-0-	465	1	1766	2	N	-0-					27

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 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
12	4278	X	4117	-0-	-161	-0-	3906	2	211	9	Y	192	179	1			113
01	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3857	2	88	9	Y	80					193
02	3752	X	3555	-0-	-197	-0-	3499	2	56	9	Y	51	132	5			112
03	4123	X	3905	-0-	-218	-0-	3861	2	44	9	Y	40					152
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3966	2	55	9	Y	50					202
*05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3907	2	109	9	Y	99	168	1			133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25168		25168	-0-	-0-	2508	19087	2	6081	9	N	5528	5497	1			828
01	27516		23884	-0-	-3632	-0-	17744	2	6140	9	N	5582	5497	1			913
02	26199	X	26199	-0-	-0-	-0-	20965	2	5234	9	N	4758	5020	1			651
03	28226	X	28226	-0-	-0-	-0-	22621	2	5605	9	N	5095	5384	1			362
*04	27373	X	27373	-0-	-0-	-0-	21940	2	5433	9	N	4939	4649	1			652
05	17825		24430	-0-	6605	6605	18736	2	5694	9	N	5176	5259	1			569

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	310	#	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					12
01	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					12
02	308	#	179	-0-	-129	-0-	179	2			N	-0-					12
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					12
04	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					12
05	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	620	X	337	-0-	-283	-0-	337	2			Y	-0-					327
01	620	X	150	-0-	-470	-0-	150	2			Y	-0-					327
02	560	X	137	-0-	-423	-0-	137	2			Y	-0-					327
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					327
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					327
05	341	X	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	-0-					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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	930	X	926	-0-	-4	-0-	860	2	66	9	Y	60	40	1			32
01	713	X	207	-0-	-506	-0-	190	2	17	9	Y	15	20	1			27
02	700	X	238	-0-	-462	-0-	238	2			Y	-0-					27
03	775	X	660	-0-	-115	-0-	660	2			Y	-0-					27
04	900	X	656	-0-	-244	-0-	645	2	11	9	Y	10					37
05	930	X	642	-0-	-288	-0-	620	2	22	9	Y	20	40	1			17

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7550) //CONT.// 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-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
12	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	120	-0-	-190	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	448	#	119	-0-	-329	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	496	#	205	-0-	-291	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	201	-0-	-69	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*05	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-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
12	1736	X	1507	-0-	-229	-0-	1507	2			Y	-0-					10
01	1736	X	620	-0-	-1116	-0-	620	2			Y	-0-					10
02	1568	X	503	-0-	-1065	-0-	503	2			Y	-0-					10
03	1612	X	1372	-0-	-240	-0-	1372	2			Y	-0-					10
04	1560	X	1343	-0-	-217	-0-	1343	2			Y	-0-					10
05	1519	X	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			Y	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1840	-0-	-764	-0-	1840	2			Y	-0-					21
01	2604	X	665	-0-	-1939	-0-	665	2			Y	-0-					21
02	2352	X	607	-0-	-1745	-0-	607	2			Y	-0-					21
03	2387	X	2281	-0-	-106	-0-	2281	2			Y	-0-					21
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					21
05	1829	X	1103	-0-	-726	-0-	1103	2			Y	-0-					21

LUBY (9950) //CONT.// 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 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
12	6014	X	4841	-0-	-1173	-0-	4773	2	68	9	N	62					142
01	6014	X	5161	-0-	-853	-0-	5117	2	44	9	N	40					182
02	5432	X	4663	-0-	-769	-0-	4622	2	41	9	N	37					219
03	5859	X	5235	-0-	-624	-0-	502	1	4704	2	N	26					245
							29	9									
04	5670	X	3255	-0-	-2415	-0-	405	1	2815	2	N	32	185	1			92
							35	9									
05	5177	X	1905	-0-	-3272	-0-	372	1	1527	2	N	5					97
							6	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

12	7626		-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
01	7626		-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
02	6888		-0-	-0-	-6888	-0-					N	-0-					-0-
03	7626		-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	5828		-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
02	5264		-0-	-0-	-5264	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

12	7750	40627	-0-	32877	69260	40099	2	528	9	N	480	364	1			240
01	7750	31176	-0-	23426	92686	30761	2	415	9	N	377	542	1			75
02	7000	20571	-0-	13571	106257	20288	2	283	9	N	257	178	1			154
03	7750	18226	-0-	10476	116733	17992	2	234	9	N	213	178	1			189
04	1150	10669	-0-	9519	B 126252	10516	2	153	9	N	139	179	1			149
05	1039	9826	-0-	8787	B 135039	9754	2	72	9	N	65					214

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (COLE) //CONT.// 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	161	-0-	161	459	161	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	459					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	459					N	-0-					-0-
03	459 R	-0-	-0-	-459	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) //CONT.// 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		Y	-0-			-0-
01	899 N	319	-0-	-580	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
02	1624 X	273	-0-	-1351	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
03	1798 X	679	-0-	-1119	-0-	679	2		Y	-0-			-0-
04	1020 X	555	-0-	-465	-0-	555	2		Y	-0-			-0-
05	1054 X	759	-0-	-295	-0-	759	2		Y	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	12703	-0-	9903	9903	12703	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	17376	-0-	14276	24179	17348	2	28	9	Y	25					25
*04	34636	X	10457	-0-	-24179	-0-	10414	2	43	9	Y	39					64
*05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6242	2	15	9	Y	14					78

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

12	T. A.		36	-0-	36	180	36	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		13	-0-	13	193	13	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	-0-	-0-	-193	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3237	2	45	9	Y	41	37	1			24
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3262	2	50	9	Y	45	52	1			17
02	3052	X	2987	-0-	-65	-0-	2943	2	44	9	Y	40	36	1			21
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3387	2	48	9	Y	44	38	1			27
04	3270	X	3200	-0-	-70	-0-	3159	2	41	9	Y	37	41	1			23
05	3317	X	3265	-0-	-52	-0-	3229	2	36	9	Y	33	40	1			16

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8204 - 8300

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

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-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	961	N	721	-0-	-240	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	163	-0-	-565	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	126	-0-	-587	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	88	-0-	-452	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	86	2	17	9	Y	15					15

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

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

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 10/25/1987 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 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
12	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1481	-0-	-59	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1475	-0-	-505	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	874	-0-	-769	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

12	1984	N	1606	-0-	-378	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	722	-0-	-270	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3526	2	107	9	Y	97	97	1			57
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4060	2	132	9	Y	120	132	1			45
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4864	2	164	9	Y	149	116	1			78
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5458	2	166	9	Y	151	136	1			93
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4812	2	134	9	Y	122	139	1			76
*05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4734	2	117	9	Y	106	129	1			53

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5449	2	10	9	Y	9					44
01	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7500	2	61	9	Y	55					99
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6821	2	44	9	Y	40					139
03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7268	2	47	9	Y	43					182
04	7320	X	6411	-0-	-909	-0-	6377	2	34	9	Y	31					213
05	7595	X	6368	-0-	-1227	-0-	6342	2	26	9	Y	24					237

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8880

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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 #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 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
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3111	-0-	-193	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3251	-0-	-252	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2866	-0-	-524	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2284	-0-	-1219	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097	X	8525	-0-	-6572	-0-	8525	2			Y	-0-					-0-
01	15097	X	9597	-0-	-5500	-0-	9597	2			Y	-0-					-0-
02	8344	X	7095	-0-	-1249	-0-	7095	2			Y	-0-					-0-
03	8525	X	7566	-0-	-959	-0-	7566	2			Y	-0-					-0-
04	9300	X	4762	-0-	-4538	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
05	9610	X	7791	-0-	-1819	-0-	7791	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 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
12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			Y	-0-					-0-
01	6665	X	3467	-0-	-3198	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	1608	-0-	-3264	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
03	8897	X	2605	-0-	-6292	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
04	8610	X	2200	-0-	-6410	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
05	8897	X	1891	-0-	-7006	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4743	2	75	9	Y	68	63	1			40
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4392	2	75	9	Y	68	82	1			26
02	6916	X	3781	-0-	-3135	-0-	3715	2	66	9	Y	60	55	1			31
03	6603	X	3903	-0-	-2700	-0-	3841	2	62	9	Y	56	53	1			34
04	4920	X	3807	-0-	-1113	-0-	3752	2	55	9	Y	50	53	1			31
05	4805	X	3489	-0-	-1316	-0-	3444	2	45	9	Y	41	52	1			20

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 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
12	2945	X	1762	-0-	-1183	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
01	1736	X	1244	-0-	-492	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
02	1652	X	1212	-0-	-440	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	1829	X	1276	-0-	-553	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
04	1770	X	1263	-0-	-507	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
05	1767	X	1287	-0-	-480	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

12	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	10867	2	271	9	Y	246	227	1			144
01	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9733	2	263	9	Y	239	293	1			90
02	10612	X	9470	-0-	-1142	-0-	9213	2	257	9	Y	234	202	1			122
03	11749	X	9569	-0-	-2180	-0-	9334	2	235	9	Y	214	204	1			132
04	11370	X	7561	-0-	-3809	-0-	7393	2	168	9	Y	153	188	1			97
05	11129	X	10371	-0-	-758	-0-	10162	2	209	9	Y	190	192	1			95

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2671	2	112	9	Y	102	95	1			60
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2568	2	118	9	Y	107	127	1			40
02	2436	N	2308	-0-	-128	-0-	2203	2	105	9	Y	95	85	1			50
03	2790	N	2564	-0-	-226	-0-	2461	2	103	9	Y	94	86	1			58
04	2610	N	2519	-0-	-91	-0-	2423	2	96	9	Y	87	91	1			54
05	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	2283	2	79	9	Y	72	90	1			36

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

12	13795	X	11607	-0-	-2188	-0-	11533	2	74	9	Y	67	62	1			39
01	13051	X	11168	-0-	-1883	-0-	11091	2	77	9	Y	70	83	1			26
02	11340	X	9581	-0-	-1759	-0-	9513	2	68	9	Y	62	56	1			32
03	12462	X	10364	-0-	-2098	-0-	10298	2	66	9	Y	60	55	1			37
04	12060	X	9604	-0-	-2456	-0-	9547	2	57	9	Y	52	57	1			32
05	11594	X	9723	-0-	-1871	-0-	9672	2	51	9	Y	46	55	1			23

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

12	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4451	-0-	-1	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4627	-0-	-953	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4493	-0-	-907	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4361	-0-	-1219	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8986

12	23498	X	19348	-0-	-4150	-0-	19176	2	172	9	N	156	196	1			216
01	20832	X	17326	-0-	-3506	-0-	17185	2	141	9	N	128	190	1			154
02	18200	X	14786	-0-	-3414	-0-	14654	2	132	9	N	120	196	1			78
03	20150	X	14821	-0-	-5329	-0-	14685	2	136	9	N	124					202
04	18720	X	14963	-0-	-3757	-0-	14845	2	118	9	N	107	189	1			120
*05	28839	X	28839	-0-	-0-	-0-	28655	2	184	9	N	167					287

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	19065	X	11142	-0-	-7923	-0-	11142	2			Y	-0-					-0-
01	17577	X	10556	-0-	-7021	-0-	10556	2			Y	-0-					-0-
02	12740	X	8340	-0-	-4400	-0-	8340	2			Y	-0-					-0-
03	12555	X	9574	-0-	-2981	-0-	9574	2			Y	-0-					-0-
04	11550	X	8912	-0-	-2638	-0-	8912	2			Y	-0-					-0-
05	11129	X	8160	-0-	-2969	-0-	8160	2			Y	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8597 - 8702

12	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10411	2	45	9	N	41					225
01	9827	X	8760	-0-	-1067	-0-	8729	2	31	9	N	28	198	1			55
02	8876	X	7943	-0-	-933	-0-	7932	2	11	9	N	10					65
03	10447	X	8324	-0-	-2123	-0-	8318	2	6	9	N	5					70
04	10110	X	7370	-0-	-2740	-0-	7357	2	13	9	N	12					82
05	10447	X	6159	-0-	-4288	-0-	6151	2	8	9	N	7					89

OXY USA INC. 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

12	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	883	1	14226	2	Y	65	160	0			125
							72	9									
01	14880	X	10575	-0-	-4305	-0-	538	1	9981	2	Y	51					176
							56	9									
02	14280	X	13971	-0-	-309	-0-	791	1	13111	2	Y	63	149	0			90
							69	9									
03	15748	X	14411	-0-	-1337	-0-	857	1	13476	2	Y	71					161
							78	9									
04	15180	X	13683	-0-	-1497	-0-	881	1	12715	2	Y	79	146	0			94
							87	9									
05	15469	X	13559	-0-	-1910	-0-	892	1	12604	2	Y	57					151
							63	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

12	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	144	1	2327	2	Y	10	23	0			19
							11	9									
01	2356	N	1797	-0-	-559	-0-	91	1	1696	2	Y	9					28
							10	9									
02	2436	N	2232	-0-	-204	-0-	126	1	2095	2	Y	10	24	0			14
							11	9									
03	2480	N	2106	-0-	-374	-0-	125	1	1969	2	Y	11					25
							12	9									
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	133	1	1916	2	Y	11	22	0			14
							12	9									
05	2480	N	2086	-0-	-394	-0-	137	1	1939	2	Y	9					23
							10	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 7543 - 7818

12	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	102	1	1637	2	Y	8	11	0			12
							9	9									
01	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	95	1	1766	2	Y	9					21
							10	9									
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	162	1	2684	2	Y	13	18	0			16
							14	9									
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	151	1	2376	2	Y	13					29
							14	9									
04	1800	N	712	-0-	-1088	-0-	46	1	662	2	Y	4	26	0			7
							4	9									
05	2604	X	1094	-0-	-1510	-0-	72	1	1018	2	Y	4					11
							4	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
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
12	77469	#	75191	-0-	-2278	-0-	115	1	72995	3	Y	1892	1894	1			24
							2081	9									
01	77469	#	32454	-0-	-45015	-0-	41	1	31400	3	Y	921	920	1			25
							1013	9									
02	69972	#	29990	-0-	-39982	-0-	56	1	29260	3	Y	613	554	1			84
							674	9									
03	75206	#	74929	-0-	-277	-0-	290	1	72664	3	Y	1795	1786	1			93
							1975	9									
04	72780	#	71504	-0-	-1276	-0-	279	1	69159	3	Y	1878	1851	1			120
							2066	9									
*05	81499		93649	-0-	12150	12150	239	1	91003	3	Y	2188	2195	1			113
							2407	9									

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62651	X	43263	-0-	-19388	-0-	3730	1	37795	3	N	310	386	1			41
							1397	4	341	9							
01	62651	X	38356	-0-	-24295	-0-	2405	1	34009	3	N	218	230	1			29
							1702	4	240	9							
02	56588	X	42224	-0-	-14364	-0-	2624	1	38917	3	N	289	275	1			43
							365	4	318	9							
03	52514	X	47003	-0-	-5511	-0-	2655	1	43267	3	N	273	270	1			46
							781	4	300	9							
04	46620	X	42574	-0-	-4046	-0-	2255	1	39593	3	N	249	251	1			44
							452	4	274	9							
*05	45787	X	41444	-0-	-4343	-0-	2436	1	38006	3	N	226	224	1			46
							753	4	249	9							

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	97	1	982	3	N	-0-					-0-
							36	4									
01	713	N	449	-0-	-264	-0-	28	1	401	3	N	-0-					-0-
							20	4									
02	924	N	339	-0-	-585	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	992	N	390	-0-	-602	-0-	22	1	361	3	N	-0-					-0-
							7	4									
04	390	N	226	-0-	-164	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		12

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2548	R	2548	-0-	-0-	-0-	350 54	1 9	2144	2	N	49	199	1	10	8	131
01	2418	#	1459	-0-	-959	-0-	147	1	1312	2	N	-0-					131
02	3126	R	3126	-0-	-0-	-0-	312 21	1 9	2793	2	N	19	24	1			126
03	2909	R	2909	-0-	-0-	-0-	371 6	1 9	2532	2	N	5					131
04	2460	#	2178	-0-	-282	-0-	356	1	1822	2	N	-0-					131
05	3472	#	2310	-0-	-1162	-0-	369 1	1 9	1940	2	N	1	1	8			131

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 11618 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2263	X	1773	-0-	-490	-0-	594	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	2157	-0-	-106	-0-	601	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	686	1	1460	2	Y	-0-					-0-
03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	524	1	1346	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1815	-0-	-285	-0-	582	1	1233	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2100	-0-	-287	-0-	567	1	1533	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) //CONT.// 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 3 RRCID -> 109792 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7799 - 7809

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - P/A 02-13-2015

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 4 RRCID -> 193280 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7975 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2015 - P&A 02/06/15

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
12	2015	X	161	-0-	-1854	-0-	54	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	115	-0-	-691	-0-	32	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	560	X	20	-0-	-540	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	217	X	50	-0-	-167	-0-	14	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	7	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 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
12	403	N	314	-0-	-89	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	434	N	398	-0-	-36	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	310	N	201	-0-	-109	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	390	N	206	-0-	-184	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

12	240		1768	-0-	1528	B	6340	1768	2			N	-0-					-0-
01	1860		1786	-0-	-74	B	6266	1786	2			N	-0-					-0-
02	1680		1553	-0-	-127	B	6139	1553	2			N	-0-					-0-
03	1860		1844	-0-	-16	B	6123	1844	2			N	-0-					-0-
04	1800		1679	-0-	-121	B	6002	1679	2			N	-0-					-0-
*05	7636		1634	-0-	-6002	B	-0-	1634	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

12	3906	#	3185	-0-	-721		-0-	3185	2			N	-0-					-0-
01	3906	#	3382	-0-	-524		-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	3289	R	3289	-0-	-0-		-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	3627	#	3360	-0-	-267		-0-	3360	2			N	-0-					-0-
04	3328	R	3328	-0-	-0-		-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	3441		3398	-0-	-43		-0-	3398	2			N	-0-					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA (11200) 57471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 61 TEMPORARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185577 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 15025 PERF.11206 - 11216

12	T. A.			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	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

12	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-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 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

12	1767	X	46	-0-	-1721	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1726	2	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1344	-0-	-786	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*05	1922	N	1287	-0-	-635	-0-	1225	2	62	9	N	56	51	0			5

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

12	2201	X	687	-0-	-1514	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1825	-0-	-376	-0-	1822	2	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1988	X	1674	-0-	-314	-0-	1668	2	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	791	-0-	-829	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1858	2	85	9	N	77	69	0			8

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	N	2	2	0			-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	780	N	327	-0-	-453	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*05	775	N	390	-0-	-385	-0-	371	2	19	9	N	17	15	0			2

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
*05	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9342	2	462	9	N	420	382	0			38

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 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
12	58032	X	-0-	-0-	-58032	-0-					N	1599	1368	0			231
01	58032	X	-0-	-0-	-58032	-0-					N	2099	2215	0			115
02	52416	X	-0-	-0-	-52416	-0-					N	428	360	0			183
03	58032	X	-0-	-0-	-58032	-0-					N	-0-	181	0			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	335	308	0	9	1	31
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	629	590	0	23	1	47
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1431	1416	0			62
03	3199	R	3199	-0-	-0-	-0-	1301	2	1898	9	N	1725	1725	0			62
04	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	1249	2	1222	9	N	1111	1111	0			62
*05	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-	57	0			5

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 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
12	3100	N	2286	-0-	-814	5679	2286	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1920	-0-	-1180	4499	1910	2	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2800	N	1210	-0-	-1590	2909	1204	2	6	9	N	5	5	0			-0-
03	3100	N	1366	-0-	-1734	1175	1366	2			N	-0-					-0-
04	2232	N	1057	-0-	-1175	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1698	2	79	9	N	72	65	0			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	16398					N	110	117	1	3	8	190
01	0		-0-	-0-	-0-	16398					N	29					219
02	0		-0-	-0-	-0-	16398					N	44	168	1			95
03	0		-0-	-0-	-0-	16398					N	32					127
04	34		-0-	-0-	-34	16364					N	3					130
*05	31		-0-	-0-	-31	16333					N	2					132

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MARTIN RANCH (5100) //CONT.// 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	4481	-0-	-1719	-0-	279	1	4202	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	4655	-0-	-1142	-0-	221	1	4434	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4021	-0-	-319	-0-	356	1	3665	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4368	-0-	-437	-0-	393	1	3975	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4073	-0-	-577	-0-	547	1	3526	2	N	-0-					-0-
*05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	317	1	4365	2	N	-0-					-0-

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
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	N	-0-					-0-
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	32	1	324	2	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	2	N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	46	1	295	2	N	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	389	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
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	43	1	439	2	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	2	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	66	1	427	2	N	-0-					-0-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	1	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	496	#	402	-0-	-94	-0-	91	1	311	2	N	-0-					33
01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	89	1	305	2	N	-0-					33
02	364	#	351	-0-	-13	-0-	81	1	270	2	N	-0-					33
*03	441	R	441	-0-	-0-	-0-	94	1	347	2	N	-0-					33
*04	411	R	411	-0-	-0-	-0-	95	1	316	2	N	-0-					33
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-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
12	7750		5523	-0-	-2227	5827	5520	2	3	9	N	3					21
01	7037		16	-0-	-7021	-0-	16	2			N	-0-					21
02	6356		-0-	-0-	-6356	-0-					N	-0-					21
03	7037		-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					21
04	6030	#	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					21
05	5518	#	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-	21	1			-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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A	COND	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	209	1	716	2	N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	211	1	724	2	N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	219	1	728	2	N	-0-					-0-
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	206	1	759	2	N	-0-					-0-
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	205	1	685	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	#	6085	-0-	-146	-0-	582 11	1 9	5492	2	N	10					308
01	6119	R	6119	-0-	-0-	-0-	576 21	1 9	5522	2	N	19					327
02	5376	#	4957	-0-	-419	-0-	390 6	1 9	4561	2	N	5					332
03	6091	R	6091	-0-	-0-	-0-	572 11	1 9	5508	2	N	10					342
04	5910	#	5584	-0-	-326	-0-	523	1	5061	2	N	-0-	293	1			49
05	6107	#	6004	-0-	-103	-0-	600 21	1 9	5383	2	N	19					68

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

MAY (MASSIVE 3) //CONT.// 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	55	1	517	2	N	-0-					47
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	494	2	N	-0-					47
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	2	N	-0-					47
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	17	1	430	2	N	-0-					47
04	540	N	414	-0-	-126	-0-	36	1	378	2	N	-0-					47
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	51	1	456	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MAY,SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
12	5828	X	5550	-0-	-278	-0-	1783	1	3747	2	Y	18	175	1			30
							20	9									
01	5828	X	5442	-0-	-386	-0-	1780	1	3654	2	Y	7					37
							8	9									
02	5320	X	5016	-0-	-304	-0-	1671	1	3326	2	Y	17					54
							19	9									
03	5890	X	5584	-0-	-306	-0-	1850	1	3712	2	Y	20					74
							22	9									
04	5700	X	4738	-0-	-962	-0-	1756	1	2980	2	Y	2					76
							2	9									
05	5549	X	5082	-0-	-467	-0-	1840	1	3238	2	Y	4					80
							4	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

*12	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					101
*01	1736	X	518	-0-	-1218	-0-	518	2			N	-0-					101
*02	1736	X	1182	-0-	-554	-0-	1182	2			N	-0-					101
*03	1922	X	1671	-0-	-251	-0-	1671	2			N	-0-					101
*04	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					101
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-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

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	405	2	N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	16	1	398	2	N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	35	1	376	2	N	-0-					-0-
05	434	N	221	-0-	-213	-0-	22	1	199	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

12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	655	1	5780	2	N	-0-					-0-
01	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	612	1	5858	2	N	-0-					-0-
02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	518	1	5693	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6003	-0-	-197	-0-	229	1	5774	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5690	-0-	-310	-0-	490	1	5200	2	N	-0-					-0-
*05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	635	1	5693	2	N	-0-					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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

12	2108 #	1940	-0-	-168	-0-	128	1	1803	2	N	8					140
						9	9									
01	2108 #	1997	-0-	-111	-0-	144	1	1838	2	N	14					154
						15	9									
02	1904 #	1726	-0-	-178	-0-	133	1	1586	2	N	6					160
						7	9									
03	1953 #	1640	-0-	-313	-0-	143	1	1473	2	N	22					182
						24	9									
04	1920 #	602	-0-	-1318	-0-	54	1	535	2	N	12					194
						13	9									
*05	2651 R	2651	-0-	-0-	-0-	76	1	2566	2	N	8					202
						9	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (KEIRN) //CONT.// 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

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
12	T. A.		1249	-0-	1249	2934	60 12	1 9	1177	2	Y	11	12	1			4
01	T. A.		975	-0-	975	3909	36 1	1 4	921 17	2 9	Y	15	18	1			1
02	T. A.		691	-0-	691	4600	23 1	1 4	654 13	2 9	Y	12	11	1			2
03	T. A.		1153	-0-	1153	5753	36 2	1 4	1097 18	2 9	Y	16	17	1			1
*04	1890		1573	-0-	-317	5436	48 22	1 9	1503	2	Y	20	19	1			2
*05	1953		945	-0-	-1008	4428	33 1	1 4	898 13	2 9	Y	12	12	1			2

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
12	7409		4373	-0-	-3036	-0-	4369	2	4	9	N	4					139
01	7409		3426	-0-	-3983	-0-	3417	2	9	9	N	8					147
02	6692		2921	-0-	-3771	-0-	2913	2	8	9	N	7					154
03	6975	#	3091	-0-	-3884	-0-	3084	2	7	9	N	6					160
04	6660	#	2276	-0-	-4384	-0-	2276	2			N	-0-					160
05	4371	#	2287	-0-	-2084	-0-	2287	2			N	-0-					160

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	194	-0-	-674	-0-	8 1	1 9	185	3	Y	1	6	1			8
01	1395	N	264	-0-	-1131	-0-	11 2	1 9	251	3	Y	2	5	1			5
02	1260	N	826	-0-	-434	-0-	41 1	1 9	784	3	Y	1	2	1			4
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	256	3	Y	1					5
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1088	-0-	-1175	-0-	43 44	1 9	1001	3	Y	40	35	1			44
01	1829	X	1268	-0-	-561	-0-	53 4	1 9	1211	3	Y	4	24	1			24
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	103 25	1 9	1973	3	Y	23	17	1			30
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	136 18	1 9	2631	3	Y	16					46
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	138 7	1 9	2630	3	Y	6	25	1			27
*05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	149 29	1 9	2751	3	Y	26	18	1			35

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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

12	1147	N	914	-0-	-233	-0-	33 84	1 9	797	3	Y	76	87	1			111
01	1023	N	758	-0-	-265	-0-	31 37	1 9	690	3	Y	34	72	1			73
02	1232	X	160	-0-	-1072	-0-	8 4	1 9	148	3	Y	4	28	1			49
03	1364	X	101	-0-	-1263	-0-	5 3	1 9	93	3	Y	3					52
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	25	1			27
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	9	1			18

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2418	N	1888	-0-	-530	-0-	76 28	1 9	1784	3	Y	25	23	1			29
01	2635	N	2021	-0-	-614	-0-	85 23	1 9	1913	3	Y	21	25	1			25
02	2016	N	1979	-0-	-37	-0-	82 14	1 9	1883	3	Y	13	14	1			24
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	102 19	1 9	2372	3	Y	17					41
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	112 21	1 9	2544	3	Y	19	29	1			31
*05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	111 28	1 9	2471	3	Y	25	19	1			37

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

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
12	7285	X	5030	-0-		-2255	-0-	201	1	4777	3	Y	47	45	1			57
								52	9									
01	7161	X	5728	-0-		-1433	-0-	240	1	5442	3	Y	42	49	1			50
								46	9									
02	6468	X	5198	-0-		-1270	-0-	211	1	4967	3	Y	18	24	1			44
								20	9									
03	7161	X	6664	-0-		-497	-0-	266	1	6363	3	Y	32					76
								35	9									
04	7148	X	7148	-0-		-0-	-0-	292	1	6841	3	Y	14	43	1			47
								15	9									
*05	6877	X	6877	-0-		-0-	-0-	289	1	6569	3	Y	17	22	1			42
								19	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

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
12	4588	X	3083	-0-		-1505	-0-	123	1	2921	3	Y	35	31	1			39
								39	9									
01	4495	X	3400	-0-		-1095	-0-	141	1	3207	3	Y	47	43	1			43
								52	9									
02	3589	X	3589	-0-		-0-	-0-	138	1	3417	3	Y	31	27	1			47
								34	9									
03	4104	X	4104	-0-		-0-	-0-	155	1	3887	3	Y	56					103
								62	9									
04	4103	X	4103	-0-		-0-	-0-	159	1	3915	3	Y	26	62	1			67
								29	9									
05	3968	X	3329	-0-		-639	-0-	132	1	3166	3	Y	28	33	1			62
								31	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

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
12	5921	X	4228	-0-		-1693	-0-	171	1	4037	3	Y	18	25	1			31
								20	9									
01	5921	X	4175	-0-		-1746	-0-	176	1	3985	3	Y	13	22	1			22
								14	9									
02	5348	X	2729	-0-		-2619	-0-	98	1	2625	3	Y	5	10	1			17
								6	9									
03	5721	X	5721	-0-		-0-	-0-	200	1	5491	3	Y	27					44
								30	9									
04	3270	X	1012	-0-		-2258	-0-	34	1	914	3	Y	58	49	1			53
								64	9									
05	3379	X	-0-	-0-		-3379	-0-					Y	-0-	18	1			35

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. 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
12	28577	X	28577	-0-		-0-	-0-	1153	1	27272	3	Y	138	74	1			131
								152	9									
01	28784	X	28784	-0-		-0-	-0-	1214	1	27512	3	Y	53	101	1			83
								58	9									
02	21839	X	21839	-0-		-0-	-0-	980	1	20812	3	Y	43	76	1			50
								47	9									
03	23870	X	23503	-0-		-367	-0-	1022	1	22426	3	Y	50	62	1			38
								55	9									
04	25050	X	20015	-0-		-5035	-0-	907	1	19062	3	Y	42	30	1			50
								46	9									
05	25885	X	22303	-0-		-3582	-0-	1036	1	21224	3	Y	39	54	1			35
								43	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
12	31278	X	31278	-0-	-0-	-0-	1261	1	29865	3	Y	138	74	1			131
							152	9									
01	30787	X	30787	-0-	-0-	-0-	1287	1	29181	3	Y	290	231	1			190
							319	9									
02	24134	X	24134	-0-	-0-	-0-	1073	1	22801	3	Y	236	257	1			169
							260	9									
03	27254	X	27254	-0-	-0-	-0-	1175	1	25772	3	Y	279	278	1			170
							307	9									
04	27330	X	24985	-0-	-2345	-0-	1122	1	23608	3	Y	232	153	1			249
							255	9									
05	28241	X	24145	-0-	-4096	-0-	1112	1	22794	3	Y	217	280	1			186
							239	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
12	16027	X	12925	-0-	-3102	-0-	518	1	12243	3	Y	149	193	1			101
							164	9									
01	16027	X	12413	-0-	-3614	-0-	518	1	11764	3	Y	119	84	1			136
							131	9									
02	14476	X	11885	-0-	-2591	-0-	584	1	11183	3	Y	107	167	1			76
							118	9									
03	16027	X	15747	-0-	-280	-0-	765	1	14870	3	Y	102	77	1			101
							112	9									
04	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	794	1	15118	3	Y	93	76	1			118
							102	9									
*05	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	790	1	14559	3	Y	78	78	1			118
							86	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
12	14880	X	9422	-0-	-5458	-0-	376	1	8906	3	Y	127	163	1			87
							140	9									
01	14880	X	9006	-0-	-5874	-0-	373	1	8471	3	Y	147	89	1			145
							162	9									
02	12740	X	9303	-0-	-3437	-0-	454	1	8707	3	Y	129	187	1			87
							142	9									
03	12772	X	9210	-0-	-3562	-0-	444	1	8617	3	Y	135	97	1			125
							149	9									
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									

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
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	69	1	1625	3	Y	69	37	1			65
							76	9									
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	51	1	1147	3	Y	-0-	36	1			29
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	834	3	Y	1	18	1			12
							1	9									
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	3	Y	-0-	7	1			5
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1396	3	Y	-0-	2	1			3
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1328	3	Y	-0-	2	1			1

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

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

12	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	134 1 160 9	2858	3	Y	145	145	0				62
01	3472	X	3442	-0-	-30	-0-	139 1 174 9	3129	3	Y	158	174	0				46
02	3136	X	3056	-0-	-80	-0-	126 1 141 9	2789	3	Y	128	142	0				32
03	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	138 1 108 9	2987	3	Y	98	110	0				20
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	125 1 99 9	2603	3	Y	90	92	0				18
05	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	129 1 121 9	2693	3	Y	110	105	0				23

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	26784	X	24476	-0-	-2308	-0-	1082	1	23043	3	Y	319	254	0			111
							351	9									
01	25482	X	22698	-0-	-2784	-0-	952	1	21362	3	Y	349	360	0			100
							384	9									
02	22428	X	19756	-0-	-2672	-0-	843	1	18610	3	Y	275	303	0			72
							303	9									
03	29990	X	29990	-0-	-0-	-0-	1320	1	28479	3	Y	174	204	0			42
							191	9									
04	29804	X	29804	-0-	-0-	-0-	1353	1	28052	3	Y	363	331	0			74
							399	9									
*05	31990	X	31990	-0-	-0-	-0-	1438	1	30075	3	Y	434	409	0			99
							477	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 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
12	2201	X	1335	-0-	-866	-0-	41	1	876	3	Y	380	403	0			172
							418	9									
01	2201	X	1008	-0-	-1193	-0-	29	1	661	3	Y	289	363	0			98
							318	9									
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	-0-	98	0			-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	147	124	0			23
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	3	226	9	Y	205	189	0			39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	224	214	0			49

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55893	X	54577	-0-	-1316	-0-	2443	1	52055	3	Y	72	76	0			31
							79	9									
01	55893	X	52352	-0-	-3541	-0-	2230	1	50035	3	Y	79	88	0			22
							87	9									
02	48916	X	46883	-0-	-2033	-0-	2030	1	44783	3	Y	64	72	0			14
							70	9									
03	51754	X	51754	-0-	-0-	-0-	2283	1	49313	3	Y	144	135	0			23
							158	9									
04	46159	X	46159	-0-	-0-	-0-	2117	1	43907	3	Y	123	123	0			23
							135	9									
05	50220	X	47701	-0-	-2519	-0-	2166	1	45283	3	Y	229	206	0			46
							252	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	56	1	1180	3	Y	36	36	0			16
							40	9									
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	55	1	1236	3	Y	39	43	0			12
							43	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	55	1	1216	3	Y	32	36	0			8
							35	9									
03	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	47	1	1009	3	Y	2	9	0			1
							2	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	45	1	925	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	51	1	1058	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1116	N	378	-0-	-738	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	51	1	1155	3	Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	51	1	1132	3	Y	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	3	Y	75	64	0			11
							83	9									
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	72	1	1496	3	Y	85	80	0			16
							94	9									
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	71	1	1477	3	Y	60	62	0			14
							66	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	3	5	0			1
							3	9									
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-	1	0			-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	8370	X	8117	-0-	-253	-0-	364	1	7753	3	Y	-0-					-0-
01	8370	X	8063	-0-	-307	-0-	344	1	7719	3	Y	-0-					-0-
02	7308	X	7243	-0-	-65	-0-	314	1	6929	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7614	-0-	-508	-0-	337	1	7264	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	308	1	6390	3	Y	91	77	0			15
							100	9									
05	7812	X	7223	-0-	-589	-0-	325	1	6803	3	Y	86	83	0			18
							95	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		218	-0-	218	218	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		148	-0-	148	366	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		43	-0-	43	409	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	409	X	-0-	-0-	-409	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2171	-0-	2171	2171	88	1	1971	3	Y	102	80	0			22
							112	9									
02	14B2 EXT		4886	-0-	4886	7057	197	1	4336	3	Y	321	280	0			63
							353	9									
03	14B2 EXT		3369	-0-	3369	10426	149	1	3213	3	Y	6	58	0			11
							7	9									
04	12537	X	2111	-0-	-10426	-0-	97	1	2003	3	Y	10	18	0			3
							11	9									
05	5425	X	1808	-0-	-3617	-0-	82	1	1715	3	Y	10	11	0			2
							11	9									

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
12	6882	X	44	-0-	-6838	-0-	1	1	17	3	Y	24	51	0			22
							26	9									
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	1470	X	374	-0-	-1096	-0-	46	1	314	3	N	13					102
							14	9									
*12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					102
*01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					102
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					75
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					75
*04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					75
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 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
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	5 7	1 9	329	2	Y	6	6	0			-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	8 10	1 9	486	2	Y	9	9	0			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	297	2	Y	5	5	0			-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	4 6	1 9	282	2	Y	5	5	0			-0-
04	T. A.		389	-0-	389	389	6 7	1 9	376	2	Y	6	6	0			-0-
05	T. A.		499	-0-	499	888	9 9	1 9	481	2	Y	8	8	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
12	2418	X	2090	-0-	-328	-0-	360 54	1 9	1676	3	N	49	68	1			68
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	237 78	1 9	2148	3	N	71					139
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	272 24	1 9	2106	3	N	22					161
03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	361 12	1 9	2198	3	N	11					172
04	2370	X	1855	-0-	-515	-0-	259 10	1 9	1586	3	N	9					181
05	2666	X	2190	-0-	-476	-0-	358 61	1 9	1771	3	N	55	173	1			63

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) //CONT.// 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	1767	X	1232	-0-	-535	-0-	310	1	905	2	N	15					122
							17	9									
01	1612	X	1072	-0-	-540	-0-	310	1	751	2	N	10					132
							11	9									
02	1456	X	1236	-0-	-220	-0-	280	1	943	2	N	12					144
							13	9									
03	1519	X	1261	-0-	-258	-0-	310	1	931	2	N	18					162
							20	9									
04	1470	X	1406	-0-	-64	-0-	300	1	1089	2	N	15					177
							17	9									
05	1364	X	1293	-0-	-71	-0-	310	1	958	2	N	23					200
							25	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
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3945	2	52	9	N	47					94
01	1829	X	1363	-0-	-466	-0-	1323	2	40	9	N	36					130
02	1652	X	5	-0-	-1647	-0-	5	2			N	-0-					130
03	1829	X	228	-0-	-1601	-0-	228	2			N	-0-					130
04	1770	X	206	-0-	-1564	-0-	206	2			N	-0-	91	1			39
05	1829	X	142	-0-	-1687	-0-	142	2			N	-0-					39

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	109	1	7876	2	Y	143	142	0			6
							1	4	157	9							
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	118	1	7555	2	Y	135	135	0			6
							3	4	149	9							
02	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	106	1	6621	2	Y	117	118	0			5
							2	4	129	9							
03	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	116	1	7372	2	Y	133	134	0			4
							1	4	146	9							
04	8010	X	7182	-0-	-828	-0-	113	1	6935	2	Y	120	118	0			6
							2	4	132	9							
05	8153	X	1044	-0-	-7109	-0-	18	1	1006	2	Y	17	22	0			1
							1	4	19	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 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
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	9	1	659	2	Y	13	12	0		1
							14	9								
01	1333	N	683	-0-	-650	-0-	10	1	660	2	Y	12	12	0		1
							13	9								
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	6	1	389	2	Y	6	7	0		-0-
							7	9								
03	682	N	531	-0-	-151	-0-	8	1	513	2	Y	9	9	0		-0-
							10	9								
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	15	1	889	2	Y	16	15	0		1
							18	9								
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	8	1	472	2	Y	7	8	0		-0-
							8	9								

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	29	1	2094	2	Y	39	38	0		2
							43	9								
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	33	1	2129	2	Y	38	38	0		2
							1	4	42	9						
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	30	1	1891	2	Y	34	34	0		2
							1	4	37	9						
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	32	1	2069	2	Y	37	38	0		1
							41	9								
04	2130	N	2058	-0-	-72	-0-	32	1	1986	2	Y	35	34	0		2
							1	4	39	9						
05	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	36	1	2034	2	Y	35	35	0		2
							1	4	39	9						

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

12	54064	X	38876	-0-	-15188	-0-	522	1	37598	2	Y	681	676	0		31
							7	4	749	9						
01	50406	X	36655	-0-	-13751	-0-	553	1	35391	2	Y	632	634	0		29
							16	4	695	9						
02	42532	X	32418	-0-	-10114	-0-	502	1	31300	2	Y	552	555	0		26
							9	4	607	9						
03	43462	X	33063	-0-	-10399	-0-	500	1	31927	2	Y	573	582	0		17
							6	4	630	9						
04	34560	X	30137	-0-	-4423	-0-	476	1	29095	2	Y	505	497	0		25
							10	4	556	9						
05	35712	X	28721	-0-	-6991	-0-	493	1	27687	2	Y	474	478	0		21
							20	4	521	9						

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 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
12	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	26	1	1861	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	30	1	1927	2	Y	34	34	0			2
							1	4	37	9							
02	2184	N	1891	-0-	-293	-0-	29	1	1826	2	Y	32	32	0			2
							1	4	35	9							
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	31	1	2002	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
04	2340	X	1907	-0-	-433	-0-	30	1	1841	2	Y	32	31	0			2
							1	4	35	9							
05	2108	X	1998	-0-	-110	-0-	34	1	1928	2	Y	32	33	0			1
							1	4	35	9							

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	71	1	4500	2	Y	80	78	0			2
							1	4	88	9							
*04	3870	X	1300	-0-	-2570	-0-	21	1	1255	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
*05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	1	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

12	899	N	673	-0-	-226	-0-	118	1	555	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	653	-0-	-246	-0-	111	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	565	-0-	-247	-0-	96	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	99	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	98	1	467	2	Y	-0-					-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	144	1	679	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

12	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	275	1	1295	2	Y	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	318	1	1551	2	Y	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	315	1	1538	2	Y	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	342	1	1595	2	Y	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	352	1	1672	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	310	1	1463	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	90	1	424	2	Y	-0-					1
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	101	1	490	2	Y	-0-					1
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	107	1	524	2	Y	-0-					1
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	101	1	470	2	Y	-0-					1
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	105	1	501	2	Y	-0-					1
*05	558	N	448	-0-	-110	-0-	78	1	370	2	Y	-0-					1

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 #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	66	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	57	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	53	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	55	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	49	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	237	-0-	-104	-0-	41	1	196	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 #: 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	62	N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	13	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	735	1	3455	2	N	42					237
							46	9									
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	749	1	3650	2	N	115					352
							127	9									
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	635	1	3099	2	N	42	177	0			217
							46	9									
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	744	1	3472	2	N	194					411
							213	9									
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	698	1	3318	2	N	69	189	0			291
							76	9									
*05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	567	1	2673	2	N	116	176	0			231
							128	9									

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

12	527	N	397	-0-	-130	-0-	70	1	327	2	N	-0-					145
01	496	N	284	-0-	-212	-0-	48	1	234	2	N	2					147
							2	9									
02	504	N	274	-0-	-230	-0-	47	1	227	2	N	-0-					147
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	55	1	256	2	N	1					148
							1	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	48	1	229	2	N	-0-					148
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	49	1	230	2	N	-0-					148

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	11	1			6
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	1	5	1			2
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					96
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					96
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					96
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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

12	1922	X	1775	-0-	-147	-0-	24	1	1717	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
01	2015	X	1875	-0-	-140	-0-	28	1	1811	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
02	1820	X	1530	-0-	-290	-0-	24	1	1477	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
03	2015	X	1719	-0-	-296	-0-	26	1	1660	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	T. A.		846	-0-	846	846	13	1	818	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	T. A.		802	-0-	802	1648	14	1	773	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

12	465	X	455	-0-	-10	-0-	6	1	440	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	465	X	379	-0-	-86	-0-	6	1	365	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	420	X	289	-0-	-131	-0-	4	1	279	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	465	X	159	-0-	-306	-0-	2	1	154	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	360	N	236	-0-	-124	-0-	4	1	228	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	3	1	152	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

12	2232	X	2086	-0-	-146	-0-	28	1	2017	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
01	2232	X	2016	-0-	-216	-0-	30	1	1946	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
02	2016	X	1819	-0-	-197	-0-	28	1	1757	2	Y	30	31	0			1
							1	4	33	9							
03	2170	X	1992	-0-	-178	-0-	30	1	1923	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
04	2010	X	1969	-0-	-41	-0-	31	1	1901	2	Y	33	32	0			2
							1	4	36	9							
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	41	1	2279	2	Y	39	39	0			2
							2	4	43	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

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
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	69	1	4940	2	Y	90	89	0			4
							1	4	99	9							
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	73	1	4666	2	Y	84	84	0			4
							2	4	92	9							
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	69	1	4330	2	Y	77	77	0			4
							1	4	85	9							
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	70	1	4460	2	Y	79	81	0			2
							1	4	87	9							
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	74	1	4541	2	Y	79	77	0			4
							2	4	87	9							
05	4681	X	3455	-0-	-1226	-0-	59	1	3332	2	Y	56	58	0			2
							2	4	62	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	52	1	3742	2	Y	68	67	0			3
							1	4	75	9							
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	59	1	3751	2	Y	67	67	0			3
							2	4	74	9							
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	53	1	3314	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	58	1	3683	2	Y	66	67	0			2
							1	4	73	9							
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	49	1	2993	2	Y	52	51	0			3
							1	4	57	9							
*05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	59	1	3317	2	Y	56	57	0			2
							2	4	62	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	27	1	1920	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
01	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	25	1	1573	2	Y	27	28	0			1
							1	4	30	9							
02	1540	N	908	-0-	-632	-0-	14	1	876	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	1984	N	872	-0-	-1112	-0-	13	1	844	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
04	1590	N	585	-0-	-1005	-0-	9	1	565	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	992	N	812	-0-	-180	-0-	14	1	782	2	Y	14	13	0			1
							1	4	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. 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
12	2449	N	1836	-0-	-613	-0-	25	1	1776	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
01	2449	N	1967	-0-	-482	-0-	30	1	1897	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							
02	2016	N	1782	-0-	-234	-0-	28	1	1721	2	Y	29	30	0			1
							1	4	32	9							
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	28	1	1817	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	26	1	1610	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
05	1984	N	656	-0-	-1328	-0-	11	1	633	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3658	X	3643	-0-	-15	-0-	49	1	3523	2	Y	64	63	0			3
							1	4	70	9							
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	56	1	3619	2	Y	65	65	0			3
							2	4	72	9							
02	3304	X	3133	-0-	-171	-0-	48	1	3026	2	Y	53	54	0			2
							1	4	58	9							
03	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	54	1	3435	2	Y	62	62	0			2
							1	4	68	9							
04	3630	X	3185	-0-	-445	-0-	50	1	3075	2	Y	54	53	0			3
							1	4	59	9							
05	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	56	1	3162	2	Y	53	54	0			2
							2	4	58	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
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	30	1	2190	2	Y	40	39	0			2
							44	9									
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	32	1	2078	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	28	1	1773	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	27	1	1747	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	2070	N	1600	-0-	-470	-0-	25	1	1545	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
05	2046	N	1525	-0-	-521	-0-	26	1	1470	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							

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
12	5208	X	2994	-0-	-2214	-0-	40	1	2896	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
01	4433	X	2755	-0-	-1678	-0-	42	1	2659	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	59	1	3699	2	Y	65	64	0			3
							1	4	72	9							
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	64	1	4091	2	Y	73	74	0			2
							1	4	80	9							
04	3150	X	2939	-0-	-211	-0-	46	1	2838	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
05	4247	X	2608	-0-	-1639	-0-	45	1	2513	2	Y	44	44	0			2
							2	4	48	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	50	1	3594	2	Y	65	64	0			3
							1	4	72	9							
01	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	46	1	2928	2	Y	52	53	0			2
							1	4	57	9							
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	48	1	2989	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	49	1	3140	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
04	3600	X	2678	-0-	-922	-0-	42	1	2587	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
05	3720	X	2746	-0-	-974	-0-	47	1	2647	2	Y	45	45	0			2
							2	4	50	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
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	3	1	221	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	1	1	61	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	1	1	80	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	3	1	200	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	T. A.		122	-0-	122	122	2	1	118	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	T. A.		159	-0-	159	281	3	1	153	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
12	9300	X	9203	-0-	-97	-0-	124	1	8900	2	Y	161	160	0			7
							2	4	177	9							
01	9300	X	8505	-0-	-795	-0-	128	1	8211	2	Y	147	147	0			7
							4	4	162	9							
02	8400	X	6055	-0-	-2345	-0-	94	1	5846	2	Y	103	105	0			5
							2	4	113	9							
03	9300	X	6854	-0-	-2446	-0-	104	1	6618	2	Y	119	120	0			4
							1	4	131	9							
04	8760	X	7068	-0-	-1692	-0-	112	1	6824	2	Y	118	116	0			6
							2	4	130	9							
05	9052	X	7129	-0-	-1923	-0-	122	1	6873	2	Y	117	118	0			5
							5	4	129	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
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	19	1	1395	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	19	1	1229	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
02	1232	N	1044	-0-	-188	-0-	16	1	1008	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
03	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	20	1	1261	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	1020	N	830	-0-	-190	-0-	13	1	802	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	1054	N	943	-0-	-111	-0-	16	1	908	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	25	1	1585	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
04	T. A.		1203	-0-	1203	1203	19	1	1162	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	T. A.		108	-0-	108	1311	2	1	104	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	76	1	5502	2	Y	100	99	0			5
							1	4	110	9							
01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	81	1	5199	2	Y	92	93	0			4
							2	4	101	9							
02	4928	X	4223	-0-	-705	-0-	65	1	4078	2	Y	72	73	0			3
							1	4	79	9							
03	5456	X	3829	-0-	-1627	-0-	58	1	3696	2	Y	67	68	0			2
							1	4	74	9							
04	4680	X	3854	-0-	-826	-0-	61	1	3722	2	Y	64	63	0			3
							1	4	70	9							
05	4836	X	3417	-0-	-1419	-0-	59	1	3294	2	Y	56	57	0			2
							2	4	62	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

12	2573	X	2381	-0-	-192	-0-	32	1	2303	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	37	1	2373	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
02	2380	X	2186	-0-	-194	-0-	34	1	2110	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
03	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	37	1	2343	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
04	2370	N	2335	-0-	-35	-0-	37	1	2254	2	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							
*05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	43	1	2403	2	Y	41	41	0			2
							2	4	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 #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

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
12	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	37	1	2640	2	Y	47	47	0		2
							52	9								
01	2914	X	2533	-0-	-381	-0-	38	1	2446	2	Y	44	44	0		2
							1	4	48	9						
02	2632	X	350	-0-	-2282	-0-	5	1	338	2	Y	6	8	0		-0-
							7	9								
03	2914	X	330	-0-	-2584	-0-	5	1	318	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
04	2460	N	133	-0-	-2327	-0-	2	1	129	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	28	1	1564	2	Y	27	26	0		1
							1	4	30	9						

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

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
12	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	138	1	9926	2	Y	179	178	0		8
							2	4	197	9						
01	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	146	1	9326	2	Y	167	167	0		8
							4	4	184	9						
02	8512	X	6886	-0-	-1626	-0-	107	1	6649	2	Y	116	119	0		5
							2	4	128	9						
03	9424	X	4701	-0-	-4723	-0-	71	1	4539	2	Y	82	85	0		2
							1	4	90	9						
04	8460	X	4642	-0-	-3818	-0-	73	1	4481	2	Y	78	76	0		4
							2	4	86	9						
05	8742	X	4704	-0-	-4038	-0-	81	1	4535	2	Y	77	78	0		3
							3	4	85	9						

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

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
12	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	25	1	1796	2	Y	32	32	0		1
							35	9								
01	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	27	1	1748	2	Y	31	31	0		1
							1	4	34	9						
02	1764	N	1335	-0-	-429	-0-	21	1	1289	2	Y	23	23	0		1
							25	9								
03	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	24	1	1526	2	Y	28	28	0		1
							31	9								
04	1740	N	1132	-0-	-608	-0-	18	1	1093	2	Y	19	19	0		1
							21	9								
05	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	23	1	1293	2	Y	22	22	0		1
							1	4	24	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

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
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	32	1	2329	2	Y	42	42	0		2
							46	9								
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	37	1	2382	2	Y	42	42	0		2
							1	4	46	9						
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	34	1	2095	2	Y	37	37	0		2
							1	4	41	9						
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	37	1	2367	2	Y	42	43	0		1
							46	9								
04	2400	X	2302	-0-	-98	-0-	36	1	2222	2	Y	39	38	0		2
							1	4	43	9						
*05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	43	1	2426	2	Y	42	42	0		2
							2	4	46	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
12	15748	X	14645	-0-	-1103	-0-	197	1	14163	2	Y	257	256	0			12
							2	4	283	9							
01	16492	X	14215	-0-	-2277	-0-	214	1	13727	2	Y	244	245	0			11
							6	4	268	9							
02	15540	X	11881	-0-	-3659	-0-	184	1	11472	2	Y	202	204	0			9
							3	4	222	9							
03	17205	X	13265	-0-	-3940	-0-	201	1	12809	2	Y	230	232	0			7
							2	4	253	9							
04	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	167	1	10201	2	Y	177	175	0			9
							3	4	195	9							
*05	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	171	1	9583	2	Y	163	165	0			7
							7	4	179	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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	233	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	5	1	303	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	4	1	244	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	6	1	313	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

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
12	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	41	1	2977	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
01	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	49	1	3132	2	Y	57	56	0			3
							1	4	63	9							
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	57	1	3554	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	61	1	3911	2	Y	70	71	0			2
							1	4	77	9							
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	60	1	3691	2	Y	64	63	0			3
							1	4	70	9							
*05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	68	1	3817	2	Y	66	66	0			3
							3	4	73	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
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	26	1	1909	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	30	1	1937	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
02	1708	N	1687	-0-	-21	-0-	26	1	1630	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
03	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	27	1	1740	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	1950	N	1645	-0-	-305	-0-	26	1	1588	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
05	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	25	1	1415	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	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 #: 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
12	9269	X	6550	-0-	-2719	-0-	88	1	6336	2	Y	114	114	0		5
							1	4	125	9						
01	8897	X	6032	-0-	-2865	-0-	91	1	5824	2	Y	104	104	0		5
							3	4	114	9						
02	7588	X	5331	-0-	-2257	-0-	82	1	5148	2	Y	90	91	0		4
							2	4	99	9						
03	7626	X	5531	-0-	-2095	-0-	84	1	5340	2	Y	96	97	0		3
							1	4	106	9						
04	6450	X	5026	-0-	-1424	-0-	79	1	4853	2	Y	84	83	0		4
							2	4	92	9						
05	6541	X	4772	-0-	-1769	-0-	82	1	4601	2	Y	78	79	0		3
							3	4	86	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	8	1	536	2	Y	9	9	0		-0-
							10	9								
04	T. A.		383	-0-	383	383	6	1	370	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
05	T. A.		70	-0-	70	453	1	1	68	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

12	3100	N	5784	-0-	2684	5337	78	1	5594	2	Y	101	100	0		5
							1	4	111	9						
01	3100	N	4906	-0-	1806	7143	74	1	4738	2	Y	84	85	0		4
							2	4	92	9						
02	11349	X	4206	-0-	-7143	-0-	65	1	4062	2	Y	71	72	0		3
							1	4	78	9						
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	65	1	4132	2	Y	74	75	0		2
							1	4	81	9						
04	5640	X	3984	-0-	-1656	-0-	63	1	3846	2	Y	67	66	0		3
							1	4	74	9						
05	5797	X	3934	-0-	-1863	-0-	68	1	3791	2	Y	65	65	0		3
							3	4	72	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	13	1	960	2	Y	17	17	0		1
							19	9								
01	961	N	853	-0-	-108	-0-	13	1	823	2	Y	15	15	0		1
							17	9								
02	868	N	757	-0-	-111	-0-	12	1	731	2	Y	13	13	0		1
							14	9								
03	992	N	720	-0-	-272	-0-	11	1	696	2	Y	12	13	0		-0-
							13	9								
04	840	N	687	-0-	-153	-0-	11	1	663	2	Y	12	11	0		1
							13	9								
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	14	1	768	2	Y	13	13	0		1
							1	4	14	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
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	25	1	1765	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	30	1	1925	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	28	1	1733	2	Y	30	31	0			1
							1	4	33	9							
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	30	1	1909	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
04	1920	N	1770	-0-	-150	-0-	28	1	1709	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
05	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	31	1	1742	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							

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
12	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	19	1	1350	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
01	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	20	1	1270	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	19	1	1164	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	1395	N	969	-0-	-426	-0-	15	1	936	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
04	1080	N	980	-0-	-100	-0-	15	1	946	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
05	1116	N	964	-0-	-152	-0-	17	1	928	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	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
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			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
12	4650	X	2915	-0-	-1735	-0-	39	1	2820	2	Y	51	51	0			2
							56	9									
01	3627	X	2848	-0-	-779	-0-	43	1	2750	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
02	2828	X	2592	-0-	-236	-0-	40	1	2503	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
03	3131	X	2869	-0-	-262	-0-	43	1	2771	2	Y	49	50	0			1
							1	4	54	9							
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	57	1	3472	2	Y	61	59	0			3
							1	4	67	9							
05	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	48	1	2676	2	Y	46	47	0			2
							2	4	51	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
12	682	X	354	-0-	-328	-0-	5	1	342	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
01	558	X	303	-0-	-255	-0-	5	1	292	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	10	1	654	2	Y	12	11	0		1
							13	9								
03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	11	1	706	2	Y	12	13	0		-0-
							13	9								
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	11	1	689	2	Y	13	12	0		1
							14	9								
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	Y	15	15	0		1
							1	4	17	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
12	2294	X	935	-0-	-1359	-0-	13	1	903	2	Y	17	16	0		1
							19	9								
01	992	X	763	-0-	-229	-0-	12	1	737	2	Y	13	13	0		1
							14	9								
02	896	X	625	-0-	-271	-0-	10	1	604	2	Y	10	11	0		-0-
							11	9								
03	930	X	704	-0-	-226	-0-	11	1	680	2	Y	12	12	0		-0-
							13	9								
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	8	1	486	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	14	1	764	2	Y	14	13	0		1
							1	4	15	9						

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
12	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	150	1	10788	2	Y	196	194	0		9
							2	4	216	9						
01	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	161	1	10339	2	Y	184	185	0		8
							5	4	202	9						
02	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	153	1	9578	2	Y	170	170	0		8
							3	4	187	9						
03	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	167	1	10642	2	Y	191	193	0		6
							2	4	210	9						
04	10890	X	9978	-0-	-912	-0-	158	1	9633	2	Y	167	165	0		8
							3	4	184	9						
05	11160	X	10163	-0-	-997	-0-	174	1	9798	2	Y	167	168	0		7
							7	4	184	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
12	8401	X	7989	-0-	-412	-0-	107	1	7727	2	Y	140	139	0		6
							1	4	154	9						
01	8215	X	7933	-0-	-282	-0-	120	1	7658	2	Y	137	137	0		6
							4	4	151	9						
02	7420	X	7055	-0-	-365	-0-	109	1	6811	2	Y	121	121	0		6
							2	4	133	9						
03	7998	X	7707	-0-	-291	-0-	117	1	7443	2	Y	133	135	0		4
							1	4	146	9						
04	7740	X	7190	-0-	-550	-0-	114	1	6941	2	Y	121	119	0		6
							2	4	133	9						
05	7998	X	7480	-0-	-518	-0-	128	1	7212	2	Y	123	124	0		5
							5	4	135	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 #: 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
12	8556	X	8078	-0-	-478	-0-	108	1	7814	2	Y	141	141	0			6
							1	4	155	9							
01	8556	X	7766	-0-	-790	-0-	117	1	7499	2	Y	134	134	0			6
							3	4	147	9							
02	7728	X	6996	-0-	-732	-0-	108	1	6754	2	Y	120	120	0			6
							2	4	132	9							
03	8556	X	7562	-0-	-994	-0-	114	1	7303	2	Y	131	133	0			4
							1	4	144	9							
04	7890	X	7185	-0-	-705	-0-	113	1	6938	2	Y	120	118	0			6
							2	4	132	9							
05	8091	X	6912	-0-	-1179	-0-	119	1	6663	2	Y	114	115	0			5
							5	4	125	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
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	60	1	4318	2	Y	79	78	0			4
							1	4	87	9							
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	70	1	4495	2	Y	80	80	0			4
							2	4	88	9							
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	69	1	4287	2	Y	76	76	0			4
							1	4	84	9							
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	94	1	6007	2	Y	107	108	0			3
							1	4	118	9							
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	83	1	5055	2	Y	88	87	0			4
							2	4	97	9							
05	4929	X	4659	-0-	-270	-0-	80	1	4491	2	Y	77	78	0			3
							3	4	85	9							

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
12	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	127	1	9125	2	Y	165	164	0			7
							2	4	182	9							
01	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	134	1	8604	2	Y	154	154	0			7
							4	4	169	9							
02	7756	X	7683	-0-	-73	-0-	119	1	7418	2	Y	131	132	0			6
							2	4	144	9							
03	8587	X	8455	-0-	-132	-0-	128	1	8165	2	Y	146	148	0			4
							1	4	161	9							
04	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	148	1	9064	2	Y	158	154	0			8
							3	4	174	9							
05	9424	X	8703	-0-	-721	-0-	149	1	8391	2	Y	143	145	0			6
							6	4	157	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
12	868	N	827	-0-	-41	-0-	11	1	801	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	12	1	786	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	784	N	712	-0-	-72	-0-	11	1	688	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	12	1	746	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	11	1	674	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	13	1	705	2	Y	12	12	0			1
							13	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 #: 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
12	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	118	1	8500	2	Y	154	153	0			7
							1	4	169	9							
01	8556	X	7300	-0-	-1256	-0-	110	1	7048	2	Y	126	127	0			6
							3	4	139	9							
02	7728	X	5389	-0-	-2339	-0-	83	1	5204	2	Y	91	93	0			4
							2	4	100	9							
03	8556	X	5781	-0-	-2775	-0-	88	1	5582	2	Y	100	101	0			3
							1	4	110	9							
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	89	1	5436	2	Y	95	93	0			5
							2	4	105	9							
05	5797	X	5458	-0-	-339	-0-	94	1	5261	2	Y	90	91	0			4
							4	4	99	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
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	53	1	3816	2	Y	69	68	0			3
							1	4	76	9							
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	96	1	6170	2	Y	110	108	0			5
							3	4	121	9							
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	83	1	5210	2	Y	92	93	0			4
							2	4	101	9							
03	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	113	1	7237	2	Y	130	130	0			4
							1	4	143	9							
04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	123	1	7502	2	Y	130	128	0			6
							3	4	143	9							
*05	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	171	1	9627	2	Y	165	164	0			7
							7	4	182	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
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	8	1	585	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	7	1	450	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	564	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	8	1	536	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	7	1	448	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	8	1	457	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
12	3999	X	3979	-0-	-20	-0-	53	1	3848	2	Y	70	69	0			3
							1	4	77	9							
01	3999	X	3895	-0-	-104	-0-	59	1	3760	2	Y	67	67	0			3
							2	4	74	9							
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	58	1	3637	2	Y	64	64	0			3
							1	4	70	9							
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	62	1	3976	2	Y	71	72	0			2
							1	4	78	9							
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	69	1	4220	2	Y	74	72	0			4
							1	4	81	9							
*05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	73	1	4090	2	Y	69	70	0			3
							3	4	76	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
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	13	1	804	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	14	1	921	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	11	1	697	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	10	1	536	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

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
12	3100	N	5427	-0-	2327	5705	73	1	5248	2	Y	95	95	0			4
							1	4	105	9							
01	3100	N	4726	-0-	1626	7331	71	1	4563	2	Y	82	82	0			4
							2	4	90	9							
02	11978	X	4647	-0-	-7331	-0-	72	1	4487	2	Y	79	79	0			4
							1	4	87	9							
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	74	1	4738	2	Y	85	86	0			3
							1	4	94	9							
04	5970	X	4726	-0-	-1244	-0-	75	1	4562	2	Y	79	78	0			4
							2	4	87	9							
05	5425	X	5127	-0-	-298	-0-	88	1	4942	2	Y	85	85	0			4
							3	4	94	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
12	5270	X	3767	-0-	-1503	-0-	51	1	3642	2	Y	66	65	0			3
							1	4	73	9							
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	71	1	4519	2	Y	81	80	0			4
							2	4	89	9							
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	76	1	4737	2	Y	83	83	0			4
							1	4	91	9							
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	67	1	4257	2	Y	76	78	0			2
							1	4	84	9							
04	4530	X	4252	-0-	-278	-0-	67	1	4105	2	Y	72	70	0			4
							1	4	79	9							
05	5208	X	2286	-0-	-2922	-0-	39	1	2203	2	Y	38	40	0			2
							2	4	42	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	35	1	2550	2	Y	46	46	0	2
							51	9							
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	60	1	3843	2	Y	69	68	0	3
							2	4	76	9					
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	52	1	3243	2	Y	58	58	0	3
							1	4	64	9					
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	72	1	4607	2	Y	82	83	0	2
							1	4	90	9					
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	79	1	4807	2	Y	84	82	0	4
							2	4	92	9					
*05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	88	1	4968	2	Y	85	85	0	4
							4	4	94	9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	9586	-0-	-954	-0-	129	1	9270	2	Y	168	166	0	8
							2	4	185	9					
01	9796	X	9144	-0-	-652	-0-	138	1	8829	2	Y	157	158	0	7
							4	4	173	9					
02	8848	X	7745	-0-	-1103	-0-	120	1	7478	2	Y	132	133	0	6
							2	4	145	9					
03	9641	X	8878	-0-	-763	-0-	134	1	8573	2	Y	154	155	0	5
							2	4	169	9					
04	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	132	1	8044	2	Y	139	137	0	7
							3	4	153	9					
*05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	143	1	8053	2	Y	138	139	0	6
							6	4	152	9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 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	EOM BALANCE
12	2852	X	1840	-0-	-1012	-0-	25	1	1780	2	Y	32	32	0	1
							35	9							
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	41	1	2646	2	Y	48	47	0	2
							1	4	53	9					
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	44	1	2715	2	Y	48	48	0	2
							1	4	53	9					
03	2325	X	2232	-0-	-93	-0-	34	1	2155	2	Y	39	40	0	1
							43	9							
04	2280	N	1816	-0-	-464	-0-	29	1	1752	2	Y	31	30	0	2
							1	4	34	9					
05	2356	N	1147	-0-	-1209	-0-	20	1	1105	2	Y	19	20	0	1
							1	4	21	9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 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	EOM BALANCE
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	53	1	3847	2	Y	69	69	0	3
							1	4	76	9					
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	59	1	3796	2	Y	68	68	0	3
							2	4	75	9					
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	55	1	3428	2	Y	61	61	0	3
							1	4	67	9					
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	59	1	3737	2	Y	67	68	0	2
							1	4	74	9					
04	3780	X	3064	-0-	-716	-0-	48	1	2958	2	Y	52	51	0	3
							1	4	57	9					
05	3906	X	3482	-0-	-424	-0-	60	1	3357	2	Y	57	57	0	3
							2	4	63	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
12	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	191	1	13726	2	Y	249	247	0			11
							2	4	274	9							
01	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	196	1	12526	2	Y	224	225	0			10
							6	4	246	9							
02	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	193	1	12041	2	Y	213	213	0			10
							4	4	234	9							
03	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	190	1	12149	2	Y	217	221	0			6
							2	4	239	9							
04	13680	X	9302	-0-	-4378	-0-	147	1	8979	2	Y	157	155	0			8
							3	4	173	9							
05	14136	X	7787	-0-	-6349	-0-	134	1	7507	2	Y	128	130	0			6
							5	4	141	9							

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
12	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	42	1	3058	2	Y	56	55	0			3
							1	4	62	9							
01	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	47	1	3024	2	Y	53	54	0			2
							1	4	58	9							
02	3024	X	2792	-0-	-232	-0-	43	1	2695	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
03	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	44	1	2792	2	Y	50	51	0			1
							1	4	55	9							
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	44	1	2715	2	Y	47	46	0			2
							1	4	52	9							
*05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	40	1	2255	2	Y	39	39	0			2
							2	4	43	9							

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
12	5146	X	5091	-0-	-55	-0-	68	1	4924	2	Y	89	89	0			4
							1	4	98	9							
01	5146	X	4963	-0-	-183	-0-	75	1	4791	2	Y	86	86	0			4
							2	4	95	9							
02	4648	X	4545	-0-	-103	-0-	70	1	4388	2	Y	78	78	0			4
							1	4	86	9							
03	5146	X	4498	-0-	-648	-0-	68	1	4344	2	Y	77	79	0			2
							1	4	85	9							
04	4680	X	4354	-0-	-326	-0-	69	1	4203	2	Y	74	72	0			4
							1	4	81	9							
05	4836	X	4362	-0-	-474	-0-	75	1	4206	2	Y	71	72	0			3
							3	4	78	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
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	34	1	2448	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	37	1	2397	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	35	1	2157	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	37	1	2358	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
04	2400	N	2280	-0-	-120	-0-	36	1	2200	2	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							
05	2480	N	2379	-0-	-101	-0-	41	1	2293	2	Y	39	39	0			2
							2	4	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 #: 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
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	43	1	3122	2	Y	57	56	0			3
							1	4	63	9							
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	50	1	3194	2	Y	57	57	0			3
							1	4	63	9							
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	45	1	2788	2	Y	49	50	0			2
							1	4	54	9							
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	49	1	3132	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	51	1	3127	2	Y	54	53	0			3
							1	4	59	9							
*05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	50	1	2810	2	Y	48	49	0			2
							2	4	53	9							

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
12	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	228	1	16413	2	Y	296	295	0			13
							3	4	326	9							
01	16027	X	14865	-0-	-1162	-0-	224	1	14351	2	Y	257	258	0			12
							7	4	283	9							
02	14476	X	13223	-0-	-1253	-0-	205	1	12768	2	Y	224	226	0			10
							4	4	246	9							
03	16027	X	14263	-0-	-1764	-0-	216	1	13773	2	Y	247	250	0			7
							2	4	272	9							
04	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	230	1	14091	2	Y	245	240	0			12
							5	4	270	9							
*05	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	263	1	14777	2	Y	253	254	0			11
							10	4	278	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	88	1	6336	2	Y	114	114	0			5
							1	4	125	9							
01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	91	1	5824	2	Y	104	104	0			5
							3	4	114	9							
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	82	1	5148	2	Y	90	91	0			4
							2	4	99	9							
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	84	1	5340	2	Y	96	97	0			3
							1	4	106	9							
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	79	1	4853	2	Y	84	83	0			4
							2	4	92	9							
*05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	82	1	4601	2	Y	78	79	0			3
							3	4	86	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

12	341	N	217	-0-	-124	-0-	3	1	210	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	372	N	31	-0-	-341	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	5	1	336	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	217	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

12	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	31	1	2212	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	35	1	2272	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	33	1	2038	2	Y	36	36	0			2
							1	4	40	9							
03	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	20	1	1250	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
04	2100	N	135	-0-	-1965	-0-	2	1	131	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	2170	N	10	-0-	-2160	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

12	9951	X	9797	-0-	-154	-0-	132	1	9475	2	Y	171	170	0			8
							2	4	188	9							
01	9951	X	9789	-0-	-162	-0-	148	1	9451	2	Y	169	169	0			8
							4	4	186	9							
02	8988	X	8744	-0-	-244	-0-	135	1	8442	2	Y	149	150	0			7
							3	4	164	9							
03	9951	X	9255	-0-	-696	-0-	140	1	8936	2	Y	161	163	0			5
							2	4	177	9							
04	9450	X	8778	-0-	-672	-0-	139	1	8474	2	Y	147	145	0			7
							3	4	162	9							
05	9765	X	8843	-0-	-922	-0-	152	1	8524	2	Y	146	147	0			6
							6	4	161	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 #: 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
12	8525	X	7840	-0-	-685	-0-	105	1	7583	2	Y	137	135	0			6
							1	4	151	9							
01	8525	X	8330	-0-	-195	-0-	126	1	8043	2	Y	143	143	0			6
							4	4	157	9							
02	7700	X	7155	-0-	-545	-0-	111	1	6907	2	Y	123	123	0			6
							2	4	135	9							
03	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	148	1	9462	2	Y	169	170	0			5
							2	4	186	9							
04	8070	X	7685	-0-	-385	-0-	121	1	7420	2	Y	128	127	0			6
							3	4	141	9							
05	8339	X	7840	-0-	-499	-0-	135	1	7557	2	Y	130	130	0			6
							5	4	143	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
12	5208	X	4931	-0-	-277	-0-	66	1	4768	2	Y	87	87	0			4
							1	4	96	9							
01	4433	X	2211	-0-	-2222	-0-	33	1	2135	2	Y	38	40	0			2
							1	4	42	9							
02	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	94	1	5881	2	Y	104	101	0			5
							2	4	114	9							
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	91	1	5823	2	Y	104	106	0			3
							1	4	114	9							
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	79	1	4808	2	Y	83	82	0			4
							2	4	91	9							
*05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	91	1	5112	2	Y	88	88	0			4
							4	4	97	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
12	7409	X	6691	-0-	-718	-0-	90	1	6471	2	Y	117	116	0			5
							1	4	129	9							
01	7006	X	6484	-0-	-522	-0-	98	1	6260	2	Y	112	112	0			5
							3	4	123	9							
02	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	98	1	6107	2	Y	108	108	0			5
							2	4	119	9							
03	6820	X	6759	-0-	-61	-0-	102	1	6527	2	Y	117	119	0			3
							1	4	129	9							
04	6480	X	6297	-0-	-183	-0-	99	1	6079	2	Y	106	104	0			5
							2	4	117	9							
05	7006	X	6305	-0-	-701	-0-	108	1	6077	2	Y	105	105	0			5
							4	4	116	9							

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
12	6851	X	6213	-0-	-638	-0-	83	1	6009	2	Y	109	108	0			5
							1	4	120	9							
01	6634	X	6215	-0-	-419	-0-	94	1	6000	2	Y	107	107	0			5
							3	4	118	9							
02	5824	X	5564	-0-	-260	-0-	86	1	5373	2	Y	94	95	0			4
							2	4	103	9							
03	6324	X	6061	-0-	-263	-0-	92	1	5852	2	Y	105	106	0			3
							1	4	116	9							
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	89	1	5433	2	Y	95	93	0			5
							2	4	105	9							
*05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	101	1	5690	2	Y	97	98	0			4
							4	4	107	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 #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

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
12	8460	X	8460	-0-		-0-	-0-	114	1	8181	2	Y	149	147	0			7
								1	4	164	9							
01	6324	X	4034	-0-		-2290	-0-	61	1	3895	2	Y	69	73	0			3
								2	4	76	9							
02	5712	X	1538	-0-		-4174	-0-	24	1	1485	2	Y	26	28	0			1
								29	9									
03	9064	X	9064	-0-		-0-	-0-	137	1	8751	2	Y	158	154	0			5
								2	4	174	9							
04	8610	X	8610	-0-		-0-	-0-	136	1	8313	2	Y	144	142	0			7
								3	4	158	9							
*05	8584	X	8584	-0-		-0-	-0-	147	1	8276	2	Y	141	142	0			6
								6	4	155	9							

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. 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
12	3317	X	2721	-0-		-596	-0-	37	1	2632	2	Y	47	47	0			2
								52	9									
01	3162	X	2869	-0-		-293	-0-	43	1	2771	2	Y	49	49	0			2
								1	4	54	9							
02	2772	X	2738	-0-		-34	-0-	42	1	2643	2	Y	47	47	0			2
								1	4	52	9							
03	3069	X	2927	-0-		-142	-0-	44	1	2826	2	Y	51	51	0			2
								1	4	56	9							
04	2970	X	2675	-0-		-295	-0-	42	1	2584	2	Y	44	44	0			2
								1	4	48	9							
05	3038	X	2644	-0-		-394	-0-	45	1	2549	2	Y	44	44	0			2
								2	4	48	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. 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
12	899	X	649	-0-		-250	-0-	9	1	627	2	Y	12	11	0			1
								13	9									
01	868	X	671	-0-		-197	-0-	10	1	648	2	Y	12	12	0			1
								13	9									
02	784	X	687	-0-		-97	-0-	11	1	663	2	Y	12	12	0			1
								13	9									
03	837	X	720	-0-		-117	-0-	11	1	696	2	Y	12	13	0			-0-
								13	9									
04	688	N	688	-0-		-0-	-0-	11	1	664	2	Y	12	11	0			1
								13	9									
05	775	N	645	-0-		-130	-0-	11	1	623	2	Y	10	11	0			-0-
								11	9									

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. 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
12	3201	X	3201	-0-		-0-	-0-	43	1	3094	2	Y	57	55	0			3
								1	4	63	9							
01	3099	X	3099	-0-		-0-	-0-	47	1	2993	2	Y	53	54	0			2
								1	4	58	9							
02	2744	X	2161	-0-		-583	-0-	33	1	2085	2	Y	38	38	0			2
								1	4	42	9							
03	3193	X	3106	-0-		-87	-0-	47	1	2999	2	Y	54	54	0			2
								1	4	59	9							
04	2927	X	2927	-0-		-0-	-0-	46	1	2827	2	Y	48	48	0			2
								1	4	53	9							
*05	2734	X	2734	-0-		-0-	-0-	47	1	2635	2	Y	45	45	0			2
								2	4	50	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 #: 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
12	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	92	1	6655	2	Y	121	120	0			5
							1	4	133	9							
01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	80	1	5139	2	Y	92	93	0			4
							2	4	101	9							
02	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	110	1	6879	2	Y	122	120	0			6
							2	4	134	9							
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	122	1	7773	2	Y	139	141	0			4
							1	4	153	9							
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	149	1	9139	2	Y	159	155	0			8
							3	4	175	9							
*05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	116	1	6490	2	Y	111	114	0			5
							5	4	122	9							

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
12	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	105	1	7582	2	Y	138	137	0			6
							1	4	152	9							
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	109	1	7002	2	Y	125	125	0			6
							3	4	138	9							
02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	94	1	5872	2	Y	103	104	0			5
							2	4	113	9							
03	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	99	1	6286	2	Y	112	114	0			3
							1	4	123	9							
04	6480	X	5644	-0-	-836	-0-	89	1	5448	2	Y	95	93	0			5
							2	4	105	9							
05	6696	X	5923	-0-	-773	-0-	102	1	5710	2	Y	97	98	0			4
							4	4	107	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
12	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	145	1	10458	2	Y	190	188	0			9
							2	4	209	9							
01	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	157	1	10064	2	Y	179	180	0			8
							5	4	197	9							
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	155	1	9659	2	Y	171	171	0			8
							3	4	188	9							
03	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	162	1	10306	2	Y	184	187	0			5
							2	4	202	9							
04	10470	X	9728	-0-	-742	-0-	154	1	9392	2	Y	163	160	0			8
							3	4	179	9							
05	11067	X	10646	-0-	-421	-0-	183	1	10262	2	Y	176	176	0			8
							7	4	194	9							

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
12	14880	X	13572	-0-	-1308	-0-	182	1	13126	2	Y	238	237	0			11
							2	4	262	9							
01	14880	X	14333	-0-	-547	-0-	216	1	13840	2	Y	246	246	0			11
							6	4	271	9							
02	13440	X	13341	-0-	-99	-0-	206	1	12880	2	Y	228	228	0			11
							4	4	251	9							
03	14880	X	13720	-0-	-1160	-0-	208	1	13249	2	Y	237	241	0			7
							2	4	261	9							
04	T. A.		11856	-0-	11856	11856	187	1	11446	2	Y	199	196	0			10
							4	4	219	9							
05	T. A.		12060	-0-	12060	23916	207	1	11626	2	Y	199	200	0			9
							8	4	219	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 #: 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
12	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	137	1	9863	2	Y	179	178	0		8
							2	4	197	9						
01	9734	X	9044	-0-	-690	-0-	136	1	8732	2	Y	156	157	0		7
							4	4	172	9						
02	8792	X	8676	-0-	-116	-0-	134	1	8376	2	Y	148	148	0		7
							3	4	163	9						
03	9734	X	9299	-0-	-435	-0-	141	1	8979	2	Y	161	163	0		5
							2	4	177	9						
04	10200	X	8782	-0-	-1418	-0-	139	1	8478	2	Y	147	145	0		7
							3	4	162	9						
05	10199	X	9073	-0-	-1126	-0-	156	1	8746	2	Y	150	150	0		7
							6	4	165	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

12	7471	X	7164	-0-	-307	-0-	96	1	6928	2	Y	126	125	0		6
							1	4	139	9						
01	7347	X	6779	-0-	-568	-0-	102	1	6546	2	Y	116	117	0		5
							3	4	128	9						
02	6636	X	5817	-0-	-819	-0-	90	1	5615	2	Y	100	100	0		5
							2	4	110	9						
03	7347	X	6848	-0-	-499	-0-	104	1	6612	2	Y	119	120	0		4
							1	4	131	9						
04	6480	X	6295	-0-	-185	-0-	99	1	6078	2	Y	105	104	0		5
							2	4	116	9						
05	6696	X	6443	-0-	-253	-0-	111	1	6210	2	Y	107	107	0		5
							4	4	118	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

12	8215	X	6663	-0-	-1552	-0-	89	1	6445	2	Y	116	116	0		5
							1	4	128	9						
01	7564	X	6657	-0-	-907	-0-	100	1	6427	2	Y	115	115	0		5
							3	4	127	9						
02	6580	X	6293	-0-	-287	-0-	97	1	6076	2	Y	107	107	0		5
							2	4	118	9						
03	7285	X	6788	-0-	-497	-0-	103	1	6555	2	Y	117	119	0		3
							1	4	129	9						
04	6480	X	6435	-0-	-45	-0-	102	1	6212	2	Y	108	106	0		5
							2	4	119	9						
05	6696	X	5930	-0-	-766	-0-	102	1	5716	2	Y	98	99	0		4
							4	4	108	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 #: 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
12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	81	1	5872	2	Y	107	106	0			5
							1	4	118	9							
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	96	1	6146	2	Y	109	109	0			5
							3	4	120	9							
02	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	93	1	5790	2	Y	102	102	0			5
							2	4	112	9							
03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	97	1	6216	2	Y	111	113	0			3
							1	4	122	9							
04	6150	X	5705	-0-	-445	-0-	90	1	5507	2	Y	96	94	0			5
							2	4	106	9							
05	6572	X	5124	-0-	-1448	-0-	88	1	4941	2	Y	84	85	0			4
							3	4	92	9							

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
12	13144	X	11926	-0-	-1218	-0-	160	1	11535	2	Y	208	207	0			9
							2	4	229	9							
01	12586	X	11737	-0-	-849	-0-	177	1	11333	2	Y	202	202	0			9
							5	4	222	9							
02	11116	X	10451	-0-	-665	-0-	162	1	10090	2	Y	178	179	0			8
							3	4	196	9							
03	12028	X	11394	-0-	-634	-0-	172	1	11002	2	Y	198	200	0			6
							2	4	218	9							
04	11610	X	10849	-0-	-761	-0-	171	1	10474	2	Y	182	179	0			9
							4	4	200	9							
05	11935	X	11196	-0-	-739	-0-	192	1	10794	2	Y	184	185	0			8
							8	4	202	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
12	4402	X	3060	-0-	-1342	-0-	41	1	2960	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							
01	4123	X	3281	-0-	-842	-0-	49	1	3168	2	Y	57	56	0			3
							1	4	63	9							
02	3556	X	3106	-0-	-450	-0-	48	1	3000	2	Y	52	53	0			2
							1	4	57	9							
03	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	48	1	3081	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	52	1	3190	2	Y	55	54	0			3
							1	4	61	9							
05	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	58	1	3234	2	Y	55	56	0			2
							2	4	61	9							

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
12	11811	X	9658	-0-	-2153	-0-	130	1	9339	2	Y	170	168	0			8
							2	4	187	9							
01	10881	X	9252	-0-	-1629	-0-	139	1	8934	2	Y	159	160	0			7
							4	4	175	9							
02	9436	X	7937	-0-	-1499	-0-	123	1	7663	2	Y	135	136	0			6
							2	4	149	9							
03	10137	X	8500	-0-	-1637	-0-	129	1	8208	2	Y	147	149	0			4
							1	4	162	9							
04	8280	X	7912	-0-	-368	-0-	125	1	7638	2	Y	133	130	0			7
							3	4	146	9							
05	8556	X	7888	-0-	-668	-0-	135	1	7605	2	Y	130	131	0			6
							5	4	143	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 #: 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
12	15562	X	14011	-0-	-1551	-0-	188	1	13550	2	Y	246	244	0		11
							2	4	271	9						
01	15004	X	13910	-0-	-1094	-0-	210	1	13430	2	Y	240	240	0		11
							6	4	264	9						
02	13272	X	12093	-0-	-1179	-0-	187	1	11675	2	Y	206	207	0		10
							4	4	227	9						
03	14632	X	13075	-0-	-1557	-0-	198	1	12626	2	Y	226	229	0		7
							2	4	249	9						
04	13980	X	12086	-0-	-1894	-0-	191	1	11669	2	Y	202	199	0		10
							4	4	222	9						
05	14012	X	12995	-0-	-1017	-0-	223	1	12528	2	Y	214	215	0		9
							9	4	235	9						

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
12	837	X	659	-0-	-178	-0-	9	1	637	2	Y	12	11	0		1
							13	9								
01	837	X	608	-0-	-229	-0-	9	1	588	2	Y	10	11	0		-0-
							11	9								
02	672	X	607	-0-	-65	-0-	9	1	587	2	Y	10	10	0		-0-
							11	9								
03	744	X	678	-0-	-66	-0-	10	1	655	2	Y	12	12	0		-0-
							13	9								
04	T. A.		572	-0-	572	572	9	1	553	2	Y	9	9	0		-0-
							10	9								
05	T. A.		709	-0-	709	1281	12	1	683	2	Y	13	12	0		1
							14	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 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
12	7347	X	5672	-0-	-1675	-0-	76	1	5486	2	Y	99	99	0		4
							1	4	109	9						
01	7347	X	6420	-0-	-927	-0-	97	1	6198	2	Y	111	110	0		5
							3	4	122	9						
02	6412	X	5508	-0-	-904	-0-	85	1	5318	2	Y	94	95	0		4
							2	4	103	9						
03	6758	X	6148	-0-	-610	-0-	93	1	5936	2	Y	107	108	0		3
							1	4	118	9						
04	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	95	1	5788	2	Y	101	99	0		5
							2	4	111	9						
*05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	102	1	5744	2	Y	98	99	0		4
							4	4	108	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 #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 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
12	5208	X	1	-0-	-5207	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

12	5704	X	5243	-0-	-461	-0-	70	1	5071	2	Y	92	91	0			4
							1	4	101	9							
01	5704	X	5114	-0-	-590	-0-	77	1	4938	2	Y	88	88	0			4
							2	4	97	9							
02	5068	X	4419	-0-	-649	-0-	68	1	4266	2	Y	76	76	0			4
							1	4	84	9							
03	5549	X	4724	-0-	-825	-0-	72	1	4562	2	Y	81	83	0			2
							1	4	89	9							
04	4500	X	4318	-0-	-182	-0-	68	1	4169	2	Y	73	71	0			4
							1	4	80	9							
05	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	75	1	4211	2	Y	71	72	0			3
							3	4	78	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

12	19003	X	15868	-0-	-3135	-0-	213	1	15345	2	Y	279	276	0			13
							3	4	307	9							
01	18910	X	14326	-0-	-4584	-0-	216	1	13833	2	Y	246	248	0			11
							6	4	271	9							
02	17080	X	14182	-0-	-2898	-0-	219	1	13693	2	Y	242	242	0			11
							4	4	266	9							
03	17112	X	13428	-0-	-3684	-0-	203	1	12967	2	Y	233	237	0			7
							2	4	256	9							
04	14100	X	13462	-0-	-638	-0-	213	1	12997	2	Y	225	221	0			11
							4	4	248	9							
05	14570	X	12887	-0-	-1683	-0-	221	1	12424	2	Y	212	214	0			9
							9	4	233	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

12	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	60	1	4293	2	Y	78	77	0			4
							1	4	86	9							
01	4960	X	4354	-0-	-606	-0-	66	1	4205	2	Y	74	75	0			3
							2	4	81	9							
02	4284	X	3933	-0-	-351	-0-	61	1	3797	2	Y	67	67	0			3
							1	4	74	9							
03	4619	X	4272	-0-	-347	-0-	65	1	4125	2	Y	74	75	0			2
							1	4	81	9							
04	4290	X	4042	-0-	-248	-0-	64	1	3902	2	Y	68	67	0			3
							1	4	75	9							
05	4433	X	4048	-0-	-385	-0-	69	1	3902	2	Y	67	67	0			3
							3	4	74	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 #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 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
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	66	1	4742	2	Y	86	86	0			4
							1	4	95	9							
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	73	1	4692	2	Y	84	84	0			4
							2	4	92	9							
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	66	1	4125	2	Y	72	73	0			3
							1	4	79	9							
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	65	1	4178	2	Y	75	76	0			2
							1	4	83	9							
04	5310	X	4141	-0-	-1169	-0-	65	1	3999	2	Y	69	68	0			3
							1	4	76	9							
05	4898	X	4333	-0-	-565	-0-	74	1	4177	2	Y	72	72	0			3
							3	4	79	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	82	1	5887	2	Y	107	106	0			5
							1	4	118	9							
01	5797	X	5715	-0-	-82	-0-	86	1	5518	2	Y	98	99	0			4
							3	4	108	9							
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	89	1	5536	2	Y	99	98	0			5
							2	4	109	9							
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	93	1	5964	2	Y	106	108	0			3
							1	4	117	9							
04	6120	X	5621	-0-	-499	-0-	89	1	5425	2	Y	95	93	0			5
							2	4	105	9							
05	6355	X	5848	-0-	-507	-0-	100	1	5638	2	Y	96	97	0			4
							4	4	106	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7193	-0-	-1084	-0-	97	1	6956	2	Y	126	125	0			6
							1	4	139	9							
01	8277	X	6601	-0-	-1676	-0-	100	1	6374	2	Y	113	114	0			5
							3	4	124	9							
02	7224	X	6931	-0-	-293	-0-	107	1	6691	2	Y	119	118	0			6
							2	4	131	9							
03	7626	X	6575	-0-	-1051	-0-	100	1	6350	2	Y	113	116	0			3
							1	4	124	9							
04	6420	X	5794	-0-	-626	-0-	91	1	5593	2	Y	98	96	0			5
							2	4	108	9							
05	6634	X	6368	-0-	-266	-0-	109	1	6139	2	Y	105	105	0			5
							4	4	116	9							

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
12	11191	X	10853	-0-	-338	-0-	146	1	10496	2	Y	190	188	0			9
							2	4	209	9							
01	11005	X	10223	-0-	-782	-0-	154	1	9870	2	Y	176	177	0			8
							5	4	194	9							
02	9940	X	8949	-0-	-991	-0-	138	1	8641	2	Y	152	153	0			7
							3	4	167	9							
03	11005	X	9620	-0-	-1385	-0-	146	1	9288	2	Y	167	169	0			5
							2	4	184	9							
04	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	155	1	9493	2	Y	165	162	0			8
							3	4	182	9							
05	9672	X	9117	-0-	-555	-0-	157	1	8788	2	Y	151	152	0			7
							6	4	166	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 #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

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
12	15593	X	12995	-0-	-2598	-0-	174	1	12569	2	Y	227	226	0			10
							2	4	250	9							
01	15562	X	13583	-0-	-1979	-0-	205	1	13113	2	Y	235	234	0			11
							6	4	259	9							
02	13048	X	11486	-0-	-1562	-0-	178	1	11090	2	Y	195	197	0			9
							3	4	215	9							
03	14446	X	13595	-0-	-851	-0-	206	1	13127	2	Y	236	238	0			7
							2	4	260	9							
04	13290	X	11843	-0-	-1447	-0-	187	1	11433	2	Y	199	196	0			10
							4	4	219	9							
05	13578	X	12080	-0-	-1498	-0-	207	1	11646	2	Y	199	200	0			9
							8	4	219	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

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
12	9889	X	6179	-0-	-3710	-0-	83	1	5976	2	Y	108	106	0			5
							1	4	119	9							
01	8990	X	982	-0-	-8008	-0-	15	1	948	2	Y	17	21	0			1
							19	9									
02	8120	X	7455	-0-	-665	-0-	115	1	7198	2	Y	127	122	0			6
							2	4	140	9							
03	8990	X	7906	-0-	-1084	-0-	120	1	7634	2	Y	137	139	0			4
							1	4	151	9							
04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	108	1	6622	2	Y	115	113	0			6
							2	4	127	9							
05	8246	X	5626	-0-	-2620	-0-	97	1	5424	2	Y	92	94	0			4
							4	4	101	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

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
12	13485	X	12119	-0-	-1366	-0-	163	1	11720	2	Y	213	211	0			10
							2	4	234	9							
01	13051	X	12091	-0-	-960	-0-	182	1	11676	2	Y	207	208	0			9
							5	4	228	9							
02	11592	X	10495	-0-	-1097	-0-	162	1	10133	2	Y	179	180	0			8
							3	4	197	9							
03	12462	X	11603	-0-	-859	-0-	176	1	11204	2	Y	201	203	0			6
							2	4	221	9							
04	11820	X	10447	-0-	-1373	-0-	165	1	10086	2	Y	175	172	0			9
							3	4	193	9							
05	12121	X	9775	-0-	-2346	-0-	168	1	9423	2	Y	161	163	0			7
							7	4	177	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

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
12	18507	X	16993	-0-	-1514	-0-	228	1	16435	2	Y	297	295	0			13
							3	4	327	9							
01	18507	X	16504	-0-	-2003	-0-	249	1	15934	2	Y	285	285	0			13
							7	4	314	9							
02	16352	X	13047	-0-	-3305	-0-	202	1	12597	2	Y	222	225	0			10
							4	4	244	9							
03	17608	X	15755	-0-	-1853	-0-	238	1	15214	2	Y	273	275	0			8
							3	4	300	9							
04	16740	X	14897	-0-	-1843	-0-	235	1	14383	2	Y	249	245	0			12
							5	4	274	9							
05	16988	X	14792	-0-	-2196	-0-	254	1	14260	2	Y	244	245	0			11
							10	4	268	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 #: 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
12	12555	X	11266	-0-	-1289	-0-	151	1	10895	2	Y	198	196	0			9
							2	4	218	9							
01	12555	X	10944	-0-	-1611	-0-	165	1	10566	2	Y	189	189	0			9
							5	4	208	9							
02	11088	X	9577	-0-	-1511	-0-	148	1	9247	2	Y	163	164	0			8
							3	4	179	9							
03	12090	X	10215	-0-	-1875	-0-	155	1	9864	2	Y	176	179	0			5
							2	4	194	9							
04	11190	X	9377	-0-	-1813	-0-	148	1	9052	2	Y	158	155	0			8
							3	4	174	9							
05	11253	X	9180	-0-	-2073	-0-	158	1	8850	2	Y	151	152	0			7
							6	4	166	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
12	20925	X	18668	-0-	-2257	-0-	251	1	18053	2	Y	328	325	0			15
							3	4	361	9							
01	20460	X	17636	-0-	-2824	-0-	266	1	17028	2	Y	304	305	0			14
							8	4	334	9							
02	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	310	1	19338	2	Y	341	339	0			16
							6	4	375	9							
03	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	299	1	19096	2	Y	342	348	0			10
							3	4	376	9							
04	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	280	1	17101	2	Y	297	292	0			15
							6	4	327	9							
*05	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	296	1	16603	2	Y	283	286	0			12
							12	4	311	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
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	54	1	3908	2	Y	71	71	0			3
							1	4	78	9							
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	70	1	4495	2	Y	81	80	0			4
							2	4	89	9							
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	62	1	3882	2	Y	68	69	0			3
							1	4	75	9							
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	65	1	4156	2	Y	75	76	0			2
							1	4	83	9							
04	4560	X	3965	-0-	-595	-0-	63	1	3828	2	Y	66	65	0			3
							1	4	73	9							
05	4650	X	4058	-0-	-592	-0-	70	1	3911	2	Y	67	67	0			3
							3	4	74	9							

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
12	9145	X	9099	-0-	-46	-0-	122	1	8800	2	Y	159	158	0			7
							2	4	175	9							
01	9145	X	9088	-0-	-57	-0-	137	1	8774	2	Y	157	157	0			7
							4	4	173	9							
02	8260	X	8215	-0-	-45	-0-	127	1	7931	2	Y	141	141	0			7
							2	4	155	9							
03	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	142	1	9055	2	Y	162	164	0			5
							2	4	178	9							
04	8910	X	8445	-0-	-465	-0-	133	1	8154	2	Y	141	139	0			7
							3	4	155	9							
05	9114	X	8354	-0-	-760	-0-	143	1	8053	2	Y	138	139	0			6
							6	4	152	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 #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4193	-0-	-1077	-0-	56	1	4056	2	Y	73	73	0			3
							1	4	80	9							
01	5115	X	4083	-0-	-1032	-0-	62	1	3942	2	Y	70	70	0			3
							2	4	77	9							
02	4284	X	3631	-0-	-653	-0-	56	1	3506	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
03	4495	X	4163	-0-	-332	-0-	63	1	4020	2	Y	72	73	0			2
							1	4	79	9							
04	4170	X	3829	-0-	-341	-0-	60	1	3698	2	Y	64	63	0			3
							1	4	70	9							
05	4185	X	3793	-0-	-392	-0-	65	1	3656	2	Y	63	63	0			3
							3	4	69	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27745	X	18495	-0-	-9250	-0-	248	1	17888	2	Y	324	323	0			15
							3	4	356	9							
01	22072	X	15494	-0-	-6578	-0-	234	1	14960	2	Y	266	269	0			12
							7	4	293	9							
02	19936	X	14473	-0-	-5463	-0-	224	1	13974	2	Y	246	247	0			11
							4	4	271	9							
03	22072	X	14889	-0-	-7183	-0-	225	1	14376	2	Y	259	262	0			8
							3	4	285	9							
04	17580	X	13558	-0-	-4022	-0-	214	1	13090	2	Y	227	224	0			11
							4	4	250	9							
05	18166	X	14213	-0-	-3953	-0-	244	1	13702	2	Y	234	235	0			10
							10	4	257	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	46	1	3338	2	Y	61	60	0			3
							1	4	67	9							
01	3689	X	3321	-0-	-368	-0-	50	1	3207	2	Y	57	57	0			3
							1	4	63	9							
02	3332	X	2933	-0-	-399	-0-	45	1	2833	2	Y	49	50	0			2
							1	4	54	9							
03	3596	X	3150	-0-	-446	-0-	48	1	3040	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	47	1	2889	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
*05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	55	1	3101	2	Y	53	53	0			2
							2	4	58	9							

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	8639	-0-	-2521	-0-	116	1	8356	2	Y	151	150	0			7
							1	4	166	9							
01	11160	X	8970	-0-	-2190	-0-	135	1	8662	2	Y	154	154	0			7
							4	4	169	9							
02	10080	X	8038	-0-	-2042	-0-	124	1	7761	2	Y	137	138	0			6
							2	4	151	9							
03	10757	X	8741	-0-	-2016	-0-	132	1	8441	2	Y	151	153	0			4
							2	4	166	9							
04	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	195	1	11907	2	Y	207	201	0			10
							4	4	228	9							
*05	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	206	1	11545	2	Y	198	199	0			9
							8	4	218	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 #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

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
12	25153	X	25153	-0-	-0-	-0-	338	1	24327	2	Y	440	438	0			20
							4	4	484	9							
01	23095	X	22925	-0-	-170	-0-	346	1	22134	2	Y	395	397	0			18
							10	4	435	9							
02	20860	X	19785	-0-	-1075	-0-	306	1	19102	2	Y	337	339	0			16
							6	4	371	9							
03	23095	X	20819	-0-	-2276	-0-	315	1	20103	2	Y	361	366	0			11
							4	4	397	9							
04	20670	X	19544	-0-	-1126	-0-	309	1	18869	2	Y	327	322	0			16
							6	4	360	9							
05	21359	X	18300	-0-	-3059	-0-	314	1	17642	2	Y	302	305	0			13
							12	4	332	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. (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
12	22599	X	17824	-0-	-4775	-0-	239	1	17238	2	Y	313	310	0			14
							3	4	344	9							
01	22506	X	17638	-0-	-4868	-0-	266	1	17030	2	Y	304	304	0			14
							8	4	334	9							
02	20328	X	15200	-0-	-5128	-0-	235	1	14676	2	Y	259	261	0			12
							4	4	285	9							
03	19561	X	15572	-0-	-3989	-0-	236	1	15036	2	Y	270	274	0			8
							3	4	297	9							
04	16560	X	14490	-0-	-2070	-0-	229	1	13989	2	Y	243	239	0			12
							5	4	267	9							
05	17112	X	15288	-0-	-1824	-0-	262	1	14739	2	Y	252	253	0			11
							10	4	277	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. (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
12	15841	X	12035	-0-	-3806	-0-	162	1	11639	2	Y	211	210	0			10
							2	4	232	9							
01	15841	X	13284	-0-	-2557	-0-	200	1	12827	2	Y	228	228	0			10
							6	4	251	9							
02	14168	X	11373	-0-	-2795	-0-	176	1	10981	2	Y	194	195	0			9
							3	4	213	9							
03	15066	X	11442	-0-	-3624	-0-	173	1	11049	2	Y	198	201	0			6
							2	4	218	9							
04	13560	X	10148	-0-	-3412	-0-	160	1	9798	2	Y	170	168	0			8
							3	4	187	9							
05	13299	X	10813	-0-	-2486	-0-	186	1	10423	2	Y	179	179	0			8
							7	4	197	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610

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
12	8990	X	8311	-0-	-679	-0-	112	1	8037	2	Y	146	140	0			7
							1	4	161	9							
01	7347	X	5439	-0-	-1908	-0-	82	1	5253	2	Y	93	96	0			4
							2	4	102	9							
02	2884	X	74	-0-	-2810	-0-	1	1	72	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
03	8308	X	170	-0-	-8138	-0-	3	1	164	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	8040	X	62	-0-	-7978	-0-	1	1	60	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-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 #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25482	X	20384	-0-	-5098	-0-	274	1	19714	2	Y	357	355	0			16
							3	4	393	9							
01	24738	X	19493	-0-	-5245	-0-	294	1	18820	2	Y	336	337	0			15
							9	4	370	9							
02	20468	X	16763	-0-	-3705	-0-	259	1	16184	2	Y	286	288	0			13
							5	4	315	9							
03	21545	X	17492	-0-	-4053	-0-	265	1	16891	2	Y	303	307	0			9
							3	4	333	9							
04	20850	X	15858	-0-	-4992	-0-	250	1	15310	2	Y	266	262	0			13
							5	4	293	9							
05	20398	X	15510	-0-	-4888	-0-	266	1	14951	2	Y	256	258	0			11
							11	4	282	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16120	X	12955	-0-	-3165	-0-	174	1	12530	2	Y	226	223	0			10
							2	4	249	9							
01	15469	X	12877	-0-	-2592	-0-	194	1	12433	2	Y	222	222	0			10
							6	4	244	9							
02	11816	X	11288	-0-	-528	-0-	175	1	10899	2	Y	192	193	0			9
							3	4	211	9							
03	12958	X	12014	-0-	-944	-0-	182	1	11601	2	Y	208	211	0			6
							2	4	229	9							
04	12540	X	11059	-0-	-1481	-0-	175	1	10676	2	Y	185	182	0			9
							4	4	204	9							
05	12958	X	10803	-0-	-2155	-0-	185	1	10415	2	Y	178	179	0			8
							7	4	196	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37417	X	25868	-0-	-11549	-0-	347	1	25020	2	Y	452	450	0			20
							4	4	497	9							
01	33728	X	24378	-0-	-9350	-0-	367	1	23538	2	Y	420	421	0			19
							11	4	462	9							
02	29400	X	20978	-0-	-8422	-0-	325	1	20253	2	Y	358	360	0			17
							6	4	394	9							
03	29357	X	21874	-0-	-7483	-0-	331	1	21123	2	Y	378	384	0			11
							4	4	416	9							
04	26790	X	20469	-0-	-6321	-0-	323	1	19762	2	Y	343	337	0			17
							7	4	377	9							
05	25854	X	20091	-0-	-5763	-0-	345	1	19367	2	Y	332	334	0			15
							14	4	365	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39525	X	38638	-0-	-887	-0-	519	1	37366	2	Y	678	673	0			31
							7	4	746	9							
01	39525	X	36216	-0-	-3309	-0-	546	1	34969	2	Y	623	626	0			28
							16	4	685	9							
02	35700	X	30475	-0-	-5225	-0-	471	1	29424	2	Y	519	523	0			24
							9	4	571	9							
03	39525	X	31484	-0-	-8041	-0-	477	1	30401	2	Y	546	554	0			16
							5	4	601	9							
04	35100	X	28758	-0-	-6342	-0-	454	1	27765	2	Y	482	474	0			24
							9	4	530	9							
05	36270	X	25918	-0-	-10352	-0-	445	1	24985	2	Y	427	432	0			19
							18	4	470	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 #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86490	X	50957	-0-	-35533	-0-	684	1	49282	2	Y	893	886	0			40
							9	4	982	9							
01	76911	X	45277	-0-	-31634	-0-	682	1	43717	2	Y	780	785	0			35
							20	4	858	9							
02	59724	X	36159	-0-	-23565	-0-	559	1	34910	2	Y	617	623	0			29
							11	4	679	9							
03	57784	X	40172	-0-	-17612	-0-	608	1	38791	2	Y	696	704	0			21
							7	4	766	9							
04	50310	X	34865	-0-	-15445	-0-	551	1	33660	2	Y	584	576	0			29
							12	4	642	9							
05	50964	X	34168	-0-	-16796	-0-	587	1	32939	2	Y	563	567	0			25
							23	4	619	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99448	X	66273	-0-	-33175	-0-	890	1	64095	2	Y	1161	1157	0			53
							11	4	1277	9							
01	85746	X	59742	-0-	-26004	-0-	901	1	57682	2	Y	1029	1035	0			47
							27	4	1132	9							
02	69076	X	48665	-0-	-20411	-0-	753	1	46986	2	Y	829	837	0			39
							14	4	912	9							
03	76477	X	48878	-0-	-27599	-0-	740	1	47197	2	Y	847	861	0			25
							9	4	932	9							
04	59520	X	42353	-0-	-17167	-0-	669	1	40889	2	Y	710	700	0			35
							14	4	781	9							
05	61504	X	41365	-0-	-20139	-0-	710	1	39877	2	Y	682	687	0			30
							28	4	750	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 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
12	41850	X	22574	-0-	-19276	-0-	303	1	21832	2	Y	395	393	0			18
							4	4	435	9							
01	35867	X	20872	-0-	-14995	-0-	315	1	20153	2	Y	359	361	0			16
							9	4	395	9							
02	27580	X	16405	-0-	-11175	-0-	254	1	15838	2	Y	280	283	0			13
							5	4	308	9							
03	26939	X	13539	-0-	-13400	-0-	205	1	13073	2	Y	235	241	0			7
							2	4	259	9							
04	18300	X	10034	-0-	-8266	-0-	158	1	9688	2	Y	168	167	0			8
							3	4	185	9							
05	18910	X	8690	-0-	-10220	-0-	149	1	8378	2	Y	143	145	0			6
							6	4	157	9							

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
12	57133	X	44745	-0-	-12388	-0-	601	1	43274	2	Y	784	783	0			35
							8	4	862	9							
01	57133	X	36183	-0-	-20950	-0-	545	1	34937	2	Y	623	630	0			28
							16	4	685	9							
02	51604	X	27291	-0-	-24313	-0-	422	1	26348	2	Y	466	472	0			22
							8	4	513	9							
03	53444	X	26055	-0-	-27389	-0-	394	1	25160	2	Y	451	460	0			13
							5	4	496	9							
04	51720	X	23397	-0-	-28323	-0-	369	1	22588	2	Y	393	386	0			20
							8	4	432	9							
05	44733	X	21988	-0-	-22745	-0-	378	1	21197	2	Y	362	366	0			16
							15	4	398	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 #: 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
12	81561	X	56860	-0-	-24701	-0-	763	1	54991	2	Y	996	995	0			45
							10	4	1096	9							
01	81561	X	44098	-0-	-37463	-0-	665	1	42578	2	Y	759	770	0			34
							20	4	835	9							
02	73668	X	37901	-0-	-35767	-0-	586	1	36593	2	Y	646	650	0			30
							11	4	711	9							
03	69223	X	39569	-0-	-29654	-0-	599	1	38209	2	Y	685	695	0			20
							7	4	754	9							
04	66990	X	33378	-0-	-33612	-0-	527	1	32224	2	Y	560	552	0			28
							11	4	616	9							
05	56854	X	26295	-0-	-30559	-0-	451	1	25350	2	Y	433	442	0			19
							18	4	476	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

12	208041	X	167919	-0-	-40122	-0-	2254	1	162402	2	N	2941	2912	0			133
							28	4	3235	9							
01	208041	X	146029	-0-	-62012	-0-	2201	1	140954	2	N	2554	2572	0			115
							65	4	2809	9							
02	187908	X	116245	-0-	-71663	-0-	1798	1	112233	2	N	1982	2005	0			92
							34	4	2180	9							
03	153140	X	112867	-0-	-40273	-0-	1708	1	108987	2	N	1956	1990	0			58
							20	4	2152	9							
*04	162510	X	95000	-0-	-67510	-0-	1500	1	91717	2	N	1593	1572	0			79
							31	4	1752	9							
*05	167927	X	88757	-0-	-79170	-0-	1522	1	85480	2	N	1540	1476	0			64
							61	4	1694	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

02	0	W	41854	-0-	41854	41854	648	1	40410	2	N	713	680	0			33
							12	4	784	9							
*03	0	W	123999	-0-	123999	165853	1877	1	119736	2	N	2149	2118	0			64
							22	4	2364	9							
*04	265095	X	99242	-0-	-165853	-0-	1567	1	95812	2	N	1664	1645	0			83
							33	4	1830	9							
*05	102672	X	94550	-0-	-8122	-0-	1622	1	91061	2	N	1639	1571	0			68
							64	4	1803	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

02	0	W	40407	-0-	40407	40407	625	1	39012	2	N	689	657	0			32
							12	4	758	9							
03	0	W	113328	-0-	113328	153735	1715	1	109433	2	N	1964	1938	0			58
							20	4	2160	9							
*04	245441	X	91706	-0-	-153735	-0-	1448	1	88536	2	N	1538	1519	0			77
							30	4	1692	9							
*05	130479	X	85232	-0-	-45247	-0-	1462	1	82084	2	N	1480	1418	0			62
							58	4	1628	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

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					38
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					38
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					38
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					38

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	679	1	7094	3	Y	251	231	1			161
							276	9									
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	653	1	6699	3	Y	268	238	1			191
							295	9									
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	599	1	5950	3	Y	278	267	1			202
							306	9									
03	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	1154	1	6656	3	Y	251	280	1			173
							276	9									
04	7800	X	7689	-0-	-111	-0-	1415	1	6131	3	Y	130	246	1			57
							143	9									
*05	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	1457	1	6666	3	Y	152	170	1			39
							167	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					108
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					107

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

12	2139	N	1693	-0-	-446	-0-	134	1	1405	3	Y	140	136	1			97
							154	9									
01	1922	N	1540	-0-	-382	-0-	124	1	1262	3	Y	140	130	1			107
							154	9									
02	1624	N	1364	-0-	-260	-0-	124	1	1240	3	Y	-0-	107	1			-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	237	1	1373	3	Y	115	71	1			44
							127	9									
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	282	1	1220	3	Y	79	99	1			24
							87	9									
05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	253	1	1153	3	Y	83	87	1			20
							91	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

12	3317	X	2897	-0-	-420	-0-	39	1	2803	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
01	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	45	1	2875	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
02	2996	X	2545	-0-	-451	-0-	39	1	2457	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
03	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	40	1	2582	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
04	2880	X	2557	-0-	-323	-0-	40	1	2469	2	Y	43	42	0			2
							1	4	47	9							
05	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	44	1	2460	2	Y	42	42	0			2
							2	4	46	9							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

12	33387	X	30018	-0-	-3369	-0-	403	1	29031	2	Y	526	521	0			24
							5	4	579	9							
01	31806	X	29899	-0-	-1907	-0-	451	1	28870	2	Y	514	515	0			23
							13	4	565	9							
02	27916	X	27175	-0-	-741	-0-	420	1	26237	2	Y	464	465	0			22
							8	4	510	9							
03	30411	X	29240	-0-	-1171	-0-	443	1	28235	2	Y	506	513	0			15
							5	4	557	9							
04	29220	X	27510	-0-	-1710	-0-	434	1	26560	2	Y	461	453	0			23
							9	4	507	9							
05	30101	X	27182	-0-	-2919	-0-	467	1	26203	2	Y	448	451	0			20
							19	4	493	9							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	61	1	4365	2	Y	80	78	0			4
							1	4	88	9							
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	69	1	4424	2	Y	79	79	0			4
							2	4	87	9							
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	63	1	3936	2	Y	69	70	0			3
							1	4	76	9							
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	75	1	4782	2	Y	87	87	0			3
							1	4	96	9							
04	4440	X	4118	-0-	-322	-0-	65	1	3977	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
05	4588	X	4276	-0-	-312	-0-	73	1	4122	2	Y	71	71	0			3
							3	4	78	9							

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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	359	3	Y	24	23	0			2
							26	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	Y	29	29	0			2
							32	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	29	27	0			4
							32	9									
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	455	3	Y	33	37	0			-0-
							36	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

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
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	42	1	455	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

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
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	42	37	0			6
							46	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	66	1	743	3	Y	70	72	0			4
							77	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	90	1	959	3	Y	59	58	0			5
							65	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	85	1	909	3	Y	56	52	0			9
							62	9									
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	58	1	628	3	Y	31	38	0			2
							34	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

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
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	95	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	81	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

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
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	30	1	356	3	Y	19	21	0			2
							21	9									
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	Y	32	29	0			5
							35	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	445	3	Y	41	44	0			2
							45	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	54	1	582	3	Y	29	29	0			2
							32	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	533	3	Y	28	25	0			5
							31	9									
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	39	1	423	3	Y	9	12	0			2
							10	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 #: 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

12	744	N	644	-0-	-100	-0-	47 51	1 9	546	3	Y	46	52	0			3
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	59 50	1 9	719	3	Y	45	43	0			5
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	75 61	1 9	849	3	Y	55	59	0			1
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	106 65	1 9	1134	3	Y	59	58	0			2
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	102 65	1 9	1091	3	Y	59	54	0			7
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	109 74	1 9	1183	3	Y	67	74	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

12	403	N	335	-0-	-68	-0-	27	1	308	3	Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					-0-
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	71	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	144	1	3079	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	133	1	2990	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2747	-0-	-137	-0-	119	1	2628	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	140	1	3011	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	123	1	2544	3	Y	25	21	0			5
							28	9									
05	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	128	1	2681	3	Y	21	21	0			5
							23	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 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
12	2759	N	2345	-0-	-414	-0-	185	1	2109	3	Y	46	53	0			2
							51	9									
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	210	1	2537	3	Y	28	29	0			1
							31	9									
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	176	1	2001	3	Y	43	44	0			-0-
							47	9									
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	209	1	2239	3	Y	88	85	0			3
							97	9									
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	202	1	2154	3	Y	89	81	0			11
							98	9									
*05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	215	1	2321	3	Y	93	104	0			-0-
							102	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 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
12	3565	X	2962	-0-	-603	-0-	226 146	1 9	2590	3	Y	133	142	0			16
01	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	224 106	1 9	2732	3	Y	96	95	0			17
02	3164	X	2658	-0-	-506	-0-	197 234	1 9	2227	3	Y	213	218	0			12
03	3503	X	3031	-0-	-472	-0-	246 141	1 9	2644	3	Y	128	129	0			11
04	2970	X	2821	-0-	-149	-0-	235 81	1 9	2505	3	Y	74	70	0			15
*05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	253 182	1 9	2740	3	Y	165	173	0			7

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 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
12	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	128 152	1 9	1469	3	Y	138	158	0			10
01	1922	N	1533	-0-	-389	-0-	108 105	1 9	1320	3	Y	95	95	0			10
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	313 438	1 9	6669	3	Y	398	398	0			170
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	271 480	1 9	6091	3	Y	436	477	0			129
02	6384	X	6230	-0-	-154	-0-	253 388	1 9	5589	3	Y	353	393	0			89
03	7409	X	6612	-0-	-797	-0-	287 139	1 9	6186	3	Y	126	182	0			33
04	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	387 177	1 9	8030	3	Y	161	161	0			33
*05	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	378 150	1 9	7911	3	Y	136	138	0			31

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
12	3100	N	4767	-0-	1667	1667	377 68	1 9	4322	3	Y	62	57	0			5
01	3100	N	2896	-0-	-204	1463	210 133	1 9	2553	3	Y	121	110	0			16
02	2800	N	7408	-0-	4608	6071	593 92	1 9	6723	3	Y	84	97	0			3
03	13585	X	7514	-0-	-6071	-0-	631 100	1 9	6783	3	Y	91	89	0			5
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	548 114	1 9	5866	3	Y	104	94	0			15
05	8215	X	6599	-0-	-1616	-0-	548 119	1 9	5932	3	Y	108	121	0			2

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
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2077	N	1776	-0-	-301	-0-	135 101	1 9	1540	3	Y	92	105	0			11
01	3100	N	3138	-0-	38	38	231 105	1 9	2802	3	Y	95	91	0			15
02	2800	N	3626	-0-	826	864	284 122	1 9	3220	3	Y	111	119	0			7
03	2519	N	1655	-0-	-864	-0-	136 65	1 9	1454	3	Y	59	60	0			6
04	3030	X	1595	-0-	-1435	-0-	131 65	1 9	1399	3	Y	59	54	0			11
05	4030	X	1731	-0-	-2299	-0-	140 74	1 9	1517	3	Y	67	74	0			4

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17112	X	8798	-0-	-8314	-0-	694 154	1 9	7950	3	Y	140	151	0			13
01	15996	X	9992	-0-	-6004	-0-	750 124	1 9	9118	3	Y	113	110	0			16
02	13636	X	7688	-0-	-5948	-0-	607 206	1 9	6875	3	Y	187	195	0			8
03	13888	X	9661	-0-	-4227	-0-	806 198	1 9	8657	3	Y	180	177	0			11
04	9660	X	8961	-0-	-699	-0-	749 204	1 9	8008	3	Y	185	169	0			27
05	9982	X	8486	-0-	-1496	-0-	701 201	1 9	7584	3	Y	183	206	0			4

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	802	1	9199	3	Y	-0-					-0-
01	6634	X	5485	-0-	-1149	-0-	416	1	5069	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	3735	-0-	-2145	-0-	303	1	3432	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	4269	-0-	-3264	-0-	363 9	1 9	3897	3	Y	8	7	0			1
04	4920	X	4261	-0-	-659	-0-	363 15	1 9	3883	3	Y	14	13	0			2
05	5084	X	3766	-0-	-1318	-0-	317 21	1 9	3428	3	Y	19	20	0			1

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3027	-0-	-879	-0-	238	1	2734	3	Y	50	58	0			7
							55	9									
01	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	267	1	3245	3	Y	36	36	0			7
							40	9									
02	3192	X	2995	-0-	-197	-0-	238	1	2698	3	Y	54	57	0			4
							59	9									
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	296	1	3178	3	Y	60	59	0			5
							66	9									
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	293	1	3143	3	Y	29	28	0			6
							32	9									
*05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	306	1	3305	3	Y	30	34	0			2
							33	9									

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
12	2666	X	2236	-0-	-430	-0-	179	1	2057	3	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2030	-0-	-636	-0-	153	1	1871	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	2408	X	1546	-0-	-862	-0-	125	1	1421	3	Y	-0-					-0-
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	237	1	2544	3	Y	-0-					-0-
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	254	1	2710	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
*05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	282	1	3059	3	Y	17	18	0			-0-
							19	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	133	0			13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	108	0			17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	186	194	0			9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	179	0			12
04	14B2 EXT		190	-0-	190	190	14	1	146	3	Y	27	33	0			6
							30	9									
05	14B2 EXT		40	-0-	40	230	3	1	37	3	Y	-0-	6	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
12	7099	X	4927	-0-	-2172	-0-	389	1	4464	3	Y	67	74	0			7
							74	9									
01	6727	X	5727	-0-	-1000	-0-	431	1	5238	3	Y	53	52	0			8
							58	9									
02	6076	X	5023	-0-	-1053	-0-	396	1	4497	3	Y	118	120	0			6
							130	9									
03	6417	X	5680	-0-	-737	-0-	476	1	5102	3	Y	93	92	0			7
							102	9									
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	465	1	4972	3	Y	103	93	0			17
							113	9									
*05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	498	1	5388	3	Y	111	124	0			4
							122	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

12	2883	X	2412	-0-	-471	-0-	192	1	2191	3	Y	26	29	0			1
							29	9									
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	207	1	2517	3	Y	31	29	0			3
							34	9									
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	192	1	2177	3	Y	44	47	0			-0-
							48	9									
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	237	1	2546	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	224	1	2398	3	Y	86	76	0			10
							95	9									
*05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	261	1	2826	3	Y	124	133	0			1
							136	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

12	3100	X	2144	-0-	-956	-0-	170	1	1949	3	Y	23	23	0			2
							25	9									
01	2821	X	2622	-0-	-199	-0-	199	1	2419	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
02	2548	X	2360	-0-	-188	-0-	192	1	2168	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	219	1	2359	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	217	1	2325	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
05	2635	X	2604	-0-	-31	-0-	221	1	2383	3	Y	-0-	1	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

12	11129	X	8383	-0-	-2746	-0-	667	1	7640	3	Y	69	82	0			8
							76	9									
01	11129	X	10070	-0-	-1059	-0-	760	1	9252	3	Y	53	53	0			8
							58	9									
02	9688	X	8406	-0-	-1282	-0-	675	1	7646	3	Y	77	81	0			4
							85	9									
03	10044	X	9476	-0-	-568	-0-	802	1	8605	3	Y	63	62	0			5
							69	9									
04	9750	X	9030	-0-	-720	-0-	763	1	8154	3	Y	103	92	0			16
							113	9									
05	10075	X	9744	-0-	-331	-0-	815	1	8807	3	Y	111	124	0			3
							122	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	12 19	1 9	871	2	Y	17	16	0			1
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	650	2	Y	12	12	0			1
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	10 12	1 9	646	2	Y	11	11	0			1
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	8 10	1 9	519	2	Y	9	10	0			-0-
04	660	N	113	-0-	-547	-0-	2 2	1 9	109	2	Y	2	2	0			-0-
05	744	N	132	-0-	-612	-0-	2 2	1 9	128	2	Y	2	2	0			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

12	217	N	180	-0-	-37	-0-	2 3	1 9	175	2	Y	3	3	0			-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	3 3	1 9	163	2	Y	3	3	0			-0-
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	2 2	1 9	94	2	Y	2	2	0			-0-
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	1 2	1 9	84	2	Y	2	2	0			-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	2 2	1 9	99	2	Y	2	2	0			-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	2 2	1 9	119	2	Y	2	2	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	36 52	1 9	2585	2	Y	47	46	0			2
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	40 1	1 4	2547 50	2 9	Y	45	45	0			2
02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	41 1	1 4	2585 51	2 9	Y	46	46	0			2
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	42 53	1 9	2685	2	Y	48	49	0			1
04	T. A.		2599	-0-	2599	2599	41 1	1 4	2509 48	2 9	Y	44	43	0			2
05	T. A.		2609	-0-	2609	5208	45 2	1 4	2515 47	2 9	Y	43	43	0			2

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	25	1	1831	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
01	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	29	1	1827	2	Y	32	33	0			1
							1	4	35	9							
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	26	1	1612	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	27	1	1716	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
04	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	26	1	1561	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
05	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	31	1	1737	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

12	589	N	534	-0-	-55	-0-	7	1	517	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	8	1	482	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	7	1	437	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	7	1	455	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	404	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	8	1	450	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

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

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	24 34	1 9	1701	2	Y	31	31	0			1
01	1891	N	549	-0-	-1342	-0-	8 10	1 9	531	2	Y	9	10	0			-0-
02	1764	N	1584	-0-	-180	-0-	25 30	1 9	1529	2	Y	27	26	0			1
03	1767	N	1287	-0-	-480	-0-	19 25	1 9	1243	2	Y	23	23	0			1
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	23 26	1 9	1388	2	Y	24	24	0			1
05	1767	N	642	-0-	-1125	-0-	11 11	1 9	620	2	Y	10	11	0			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

12	3131	X	5	-0-	-3126	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	111	2	Y	2	2	0			-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	83	2	Y	2	2	0			-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	3 3	1 9	180	2	Y	3	3	0			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	150	2	Y	3	3	0			-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	1 1	1 9	59	2	Y	1	1	0			-0-
05	217	N	55	-0-	-162	-0-	1 1	1 9	53	2	Y	1	1	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 #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 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
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	45	1	3217	2	Y	59	58	0			3
							1	4	65	9							
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	45	1	2872	2	Y	51	52	0			2
							1	4	56	9							
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	60	1	3741	2	Y	66	65	0			3
							1	4	73	9							
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	61	1	3865	2	Y	69	70	0			2
							1	4	76	9							
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	60	1	3645	2	Y	63	62	0			3
							1	4	69	9							
05	4278	X	3796	-0-	-482	-0-	65	1	3659	2	Y	63	63	0			3
							3	4	69	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	34	1	2470	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	42	1	2658	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	41	1	2552	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	39	1	2498	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
04	2820	X	2219	-0-	-601	-0-	35	1	2141	2	Y	38	37	0			2
							1	4	42	9							
*05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	53	1	3002	2	Y	51	51	0			2
							2	4	56	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	6014	X	5215	-0-	-799	-0-	70	1	5043	2	Y	92	91	0			4
							1	4	101	9							
01	6014	X	4972	-0-	-1042	-0-	75	1	4800	2	Y	86	86	0			4
							2	4	95	9							
02	5432	X	3635	-0-	-1797	-0-	56	1	3510	2	Y	62	63	0			3
							1	4	68	9							
03	5828	X	3353	-0-	-2475	-0-	51	1	3237	2	Y	58	59	0			2
							1	4	64	9							
04	5040	X	3311	-0-	-1729	-0-	52	1	3197	2	Y	55	54	0			3
							1	4	61	9							
05	5208	X	3485	-0-	-1723	-0-	60	1	3359	2	Y	58	58	0			3
							2	4	64	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 #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	79	1	5666	2	Y	103	101	0			5
							1	4	113	9							
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	90	1	5752	2	Y	103	103	0			5
							3	4	113	9							
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	73	1	4572	2	Y	81	82	0			4
							1	4	89	9							
03	5611	X	5150	-0-	-461	-0-	78	1	4973	2	Y	89	90	0			3
							1	4	98	9							
04	5760	X	5250	-0-	-510	-0-	83	1	5069	2	Y	87	86	0			4
							2	4	96	9							
05	5952	X	5269	-0-	-683	-0-	90	1	5079	2	Y	87	87	0			4
							4	4	96	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	75	1	5411	2	Y	98	98	0			4
							1	4	108	9							
01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	76	1	4867	2	Y	87	87	0			4
							2	4	96	9							
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	67	1	4152	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	70	1	4440	2	Y	80	81	0			2
							1	4	88	9							
04	T. A.		3625	-0-	3625	3625	57	1	3500	2	Y	61	60	0			3
							1	4	67	9							
05	T. A.		3377	-0-	3377	7002	58	1	3256	2	Y	55	56	0			2
							2	4	61	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 #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6 1 8 9	398	2	Y	7	7	0			-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	7 1 9 9	451	2	Y	8	8	0			-0-
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	6 1 7 9	359	2	Y	6	6	0			-0-
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	4 1 6 9	277	2	Y	5	5	0			-0-
04	T. A.		420	-0-	420	420	7 1 8 9	405	2	Y	7	7	0			-0-
05	T. A.		370	-0-	370	790	6 1 7 9	357	2	Y	6	6	0			-0-

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2471	-0-	-1032	-0-	33 1 47 9	2391	2	Y	43	43	0			2
01	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	44 1 1 4	2796 55	2 9	Y	50	50	0			2
02	2800	X	2745	-0-	-55	-0-	42 1 1 4	2650 52	2 9	Y	47	47	0			2
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	2881 57	2 9	Y	52	52	0			2
04	T. A.		2599	-0-	2599	2599	41 1 1 4	2510 47	2 9	Y	43	43	0			2
05	T. A.		3073	-0-	3073	5672	53 1 2 4	2962 56	2 9	Y	51	51	0			2

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	3767 75	2 9	Y	68	68	0			3
01	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	58 1 2 4	3706 73	2 9	Y	66	66	0			3
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	55 1 1 4	3443 67	2 9	Y	61	61	0			3
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	59 1 1 4	3749 74	2 9	Y	67	68	0			2
04	T. A.		3607	-0-	3607	3607	57 1 1 4	3483 66	2 9	Y	60	59	0			3
05	T. A.		3523	-0-	3523	7130	60 1 2 4	3396 65	2 9	Y	59	59	0			3

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	809	-0-	-1392	-0-	11	1	783	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
01	2201	X	595	-0-	-1606	-0-	9	1	576	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
02	1316	X	701	-0-	-615	-0-	11	1	676	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
03	1426	X	526	-0-	-900	-0-	8	1	509	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
04	T. A.		173	-0-	173	173	3	1	167	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	T. A.		768	-0-	768	941	13	1	740	2	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

12	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	144	1	10372	2	Y	187	185	0			8
							2	4	206	9							
01	11160	X	9331	-0-	-1829	-0-	141	1	9009	2	Y	161	162	0			7
							4	4	177	9							
02	10080	X	6853	-0-	-3227	-0-	106	1	6616	2	Y	117	119	0			5
							2	4	129	9							
03	11160	X	3110	-0-	-8050	-0-	47	1	3001	2	Y	55	58	0			2
							1	4	61	9							
04	6930	X	4614	-0-	-2316	-0-	73	1	4454	2	Y	77	75	0			4
							2	4	85	9							
05	7161	X	5400	-0-	-1761	-0-	93	1	5205	2	Y	89	89	0			4
							4	4	98	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	9	1	676	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
01	651	N	490	-0-	-161	-0-	7	1	474	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
02	560	N	27	-0-	-533	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	5	-0-	-475	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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 #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11478 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	310	X	126	-0-	-184	-0-	2 1 2 9		122	2	Y	2	2	0			-0-
01	93	X	80	-0-	-13	-0-	1 1 1 9		78	2	Y	1	1	0			-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	74	-0-	-112	-0-	1 1 1 9		72	2	Y	1	1	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	6789	X	6148	-0-	-641	-0-	83	1	5945	2	Y	108	107	0			5
							1	4	119	9							
01	6789	X	5957	-0-	-832	-0-	90	1	5751	2	Y	103	103	0			5
							3	4	113	9							
02	6132	X	5365	-0-	-767	-0-	83	1	5180	2	Y	91	92	0			4
							2	4	100	9							
03	6138	X	5873	-0-	-265	-0-	89	1	5671	2	Y	102	103	0			3
							1	4	112	9							
04	5940	X	5577	-0-	-363	-0-	88	1	5384	2	Y	94	92	0			5
							2	4	103	9							
05	6138	X	4963	-0-	-1175	-0-	85	1	4785	2	Y	82	83	0			4
							3	4	90	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

12	10168	X	9552	-0-	-616	-0-	128	1	9237	2	Y	168	166	0			8
							2	4	185	9							
01	9982	X	9455	-0-	-527	-0-	143	1	9130	2	Y	162	163	0			7
							4	4	178	9							
02	9016	X	8792	-0-	-224	-0-	136	1	8488	2	Y	150	150	0			7
							3	4	165	9							
03	9579	X	9010	-0-	-569	-0-	136	1	8700	2	Y	156	158	0			5
							2	4	172	9							
04	T. A.		8944	-0-	8944	8944	141	1	8636	2	Y	149	147	0			7
							3	4	164	9							
05	T. A.		8643	-0-	8643	17587	148	1	8332	2	Y	143	144	0			6
							6	4	157	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

12	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	17	1	1202	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
01	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	21	1	1373	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	14	1	878	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	16	1	1004	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	16	1	993	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	20	1	1116	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	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 #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

12	844	X	844	-0-	-0-	-0-	11 17	1 9	816	2	Y	15	14	0			1
01	844	X	436	-0-	-408	-0-	7 8	1 9	421	2	Y	7	8	0			-0-
02	844	X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-					-0-
03	844	X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-					-0-
04	844	X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-					-0-
05	844	X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

12	6572	X	2	-0-	-6570	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	112	2	Y	2	2	0			-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	121	2	Y	2	2	0			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	194	2	Y	3	3	0			-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	148	2	Y	3	3	0			-0-
04	T. A.		107	-0-	107	107	2 2	1 9	103	2	Y	2	2	0			-0-
05	T. A.		188	-0-	188	295	3 3	1 9	182	2	Y	3	3	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	10788	X	10059	-0-	-729	-0-	135	1	9727	2	Y	177	175	0			8
							2	4	195	9							
01	10571	X	9682	-0-	-889	-0-	146	1	9348	2	Y	167	167	0			8
							4	4	184	9							
02	9268	X	8739	-0-	-529	-0-	135	1	8437	2	Y	149	150	0			7
							3	4	164	9							
03	10106	X	9636	-0-	-470	-0-	146	1	9304	2	Y	167	169	0			5
							2	4	184	9							
04	T. A.		9297	-0-	9297	9297	147	1	8975	2	Y	156	153	0			8
							3	4	172	9							
05	T. A.		9022	-0-	9022	18319	155	1	8697	2	Y	149	150	0			7
							6	4	164	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	77	1	5579	2	Y	101	100	0			5
							1	4	111	9							
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	53	1	3420	2	Y	61	63	0			3
							2	4	67	9							
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	47	1	2944	2	Y	51	52	0			2
							1	4	56	9							
03	2108	X	598	-0-	-1510	-0-	9	1	578	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	68	1	4186	2	Y	73	69	0			4
							1	4	80	9							
05	2821	X	910	-0-	-1911	-0-	16	1	876	2	Y	15	18	0			1
							1	4	17	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

12	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	124	X	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	112	X	10	-0-	-102	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		6	-0-	6	25	6	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102

12	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	14	1	1021	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
01	992	X	992	-0-	-0-	-0-	15	1	958	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	15	1	920	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	1054	X	994	-0-	-60	-0-	15	1	960	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
04	T. A.		947	-0-	947	947	15	1	914	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	T. A.		958	-0-	958	1905	16	1	923	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	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 #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 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
12	23667	X	23667	-0-	-0-	-0-	318	1	22888	2	Y	415	412	0			19
							4	4	457	9							
01	24583	X	22029	-0-	-2554	-0-	332	1	21270	2	Y	379	381	0			17
							10	4	417	9							
02	22204	X	21253	-0-	-951	-0-	329	1	20519	2	Y	363	363	0			17
							6	4	399	9							
03	24583	X	22898	-0-	-1685	-0-	347	1	22110	2	Y	397	402	0			12
							4	4	437	9							
04	T. A.		23017	-0-	23017	23017	363	1	22222	2	Y	385	378	0			19
							8	4	424	9							
05	T. A.		25012	-0-	25012	48029	429	1	24113	2	Y	412	413	0			18
							17	4	453	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

12	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	188	1	13513	2	Y	245	241	0			11
							2	4	270	9							
01	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	124	1	7921	2	Y	141	146	0			6
							4	4	155	9							
02	2604	X	107	-0-	-2497	-0-	2	1	103	2	Y	2	8	0			-0-
							2	9									
03	2883	X	115	-0-	-2768	-0-	2	1	111	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		1795	-0-	1795	1795	28	1	1733	2	Y	30	29	0			1
							1	4	33	9							
05	T. A.		3677	-0-	3677	5472	63	1	3544	2	Y	61	59	0			3
							3	4	67	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

12	28851	X	28851	-0-	-0-	-0-	387	1	27903	2	Y	505	501	0			23
							5	4	556	9							
01	27926	X	27926	-0-	-0-	-0-	421	1	26964	2	Y	481	482	0			22
							12	4	529	9							
02	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	391	1	24375	2	Y	430	432	0			20
							7	4	473	9							
03	27428	X	27428	-0-	-0-	-0-	415	1	26485	2	Y	475	481	0			14
							5	4	523	9							
04	T. A.		26526	-0-	26526	26526	419	1	25608	2	Y	445	437	0			22
							9	4	490	9							
05	T. A.		25666	-0-	25666	52192	441	1	24742	2	Y	423	426	0			19
							18	4	465	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 #: 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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	14	1017	2	Y	18	18	0			1
							20		9							
01	899	X	887	-0-	-12	-0-	13	857	2	Y	15	15	0			1
							17		9							
02	1120	X	925	-0-	-195	-0-	14	893	2	Y	16	16	0			1
							18		9							
03	1240	X	848	-0-	-392	-0-	13	820	2	Y	14	15	0			-0-
							15		9							
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	13	792	2	Y	15	14	0			1
							17		9							
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	15	824	2	Y	14	14	0			1
							1	15	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

12	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	92	6645	2	Y	120	119	0			5
							1	132	9							
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	101	6464	2	Y	116	116	0			5
							3	128	9							
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	93	5832	2	Y	103	103	0			5
							2	113	9							
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	98	6238	2	Y	111	113	0			3
							1	122	9							
04	6600	X	6201	-0-	-399	-0-	98	5987	2	Y	104	102	0			5
							2	114	9							
05	6820	X	6230	-0-	-590	-0-	107	6006	2	Y	103	103	0			5
							4	113	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

12	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	322	23173	2	Y	420	416	0			19
							4	462	9							
01	23607	X	23607	-0-	-0-	-0-	356	22793	2	Y	406	407	0			18
							11	447	9							
02	21512	X	21512	-0-	-0-	-0-	333	20769	2	Y	367	368	0			17
							6	404	9							
03	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	350	22358	2	Y	401	406	0			12
							4	441	9							
04	T. A.		21268	-0-	21268	21268	336	20532	2	Y	357	351	0			18
							7	393	9							
05	T. A.		20882	-0-	20882	42150	359	20131	2	Y	344	347	0			15
							14	378	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 #: 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
12	30752	X	27965	-0-	-2787	-0-	375	1	27046	2	Y	490	486	0			22
							5	4	539	9							
01	29512	X	27422	-0-	-2090	-0-	413	1	26478	2	Y	472	473	0			21
							12	4	519	9							
02	25984	X	24467	-0-	-1517	-0-	379	1	23622	2	Y	417	419	0			19
							7	4	459	9							
03	28365	X	26295	-0-	-2070	-0-	398	1	25390	2	Y	456	462	0			13
							5	4	502	9							
04	T. A.		25202	-0-	25202	25202	398	1	24331	2	Y	423	415	0			21
							8	4	465	9							
05	T. A.		24588	-0-	24588	49790	422	1	23703	2	Y	405	408	0			18
							17	4	446	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
12	23277	X	23277	-0-	-0-	-0-	312	1	22512	2	Y	408	404	0			18
							4	4	449	9							
01	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	337	1	21618	2	Y	386	387	0			17
							10	4	425	9							
02	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	308	1	19207	2	Y	340	341	0			16
							6	4	374	9							
03	21173	X	21054	-0-	-119	-0-	319	1	20329	2	Y	365	370	0			11
							4	4	402	9							
04	19679	X	19679	-0-	-0-	-0-	311	1	19000	2	Y	329	324	0			16
							6	4	362	9							
*05	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	322	1	18107	2	Y	310	312	0			14
							13	4	341	9							

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
12	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	275	1	19805	2	Y	359	356	0			16
							3	4	395	9							
01	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	298	1	19077	2	Y	340	341	0			15
							9	4	374	9							
02	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	279	1	17407	2	Y	307	308	0			14
							5	4	338	9							
03	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	290	1	18518	2	Y	333	337	0			10
							3	4	366	9							
04	T. A.		18519	-0-	18519	18519	292	1	17880	2	Y	310	305	0			15
							6	4	341	9							
05	T. A.		18130	-0-	18130	36649	311	1	17478	2	Y	299	301	0			13
							12	4	329	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
12	5332	X	4297	-0-	-1035	-0-	58	1	4155	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
01	5332	X	3930	-0-	-1402	-0-	59	1	3794	2	Y	68	68	0			3
							2	4	75	9							
02	4480	X	3564	-0-	-916	-0-	55	1	3441	2	Y	61	61	0			3
							1	4	67	9							
03	4681	X	3913	-0-	-768	-0-	59	1	3778	2	Y	68	69	0			2
							1	4	75	9							
04	T. A.		3699	-0-	3699	3699	58	1	3572	2	Y	62	61	0			3
							1	4	68	9							
05	T. A.		3425	-0-	3425	7124	59	1	3302	2	Y	56	57	0			2
							2	4	62	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 #: 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
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	22	-0-	-174	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		123	-0-	123	123	2	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	T. A.		110	-0-	110	233	2	1	106	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					-0-
03	2604	X	640	-0-	-1964	-0-	10	1	618	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	2100	X	1356	-0-	-744	-0-	21	1	1310	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
*05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	19	1	1057	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

12	12896	X	10189	-0-	-2707	-0-	137	1	9853	2	Y	179	178	0			8
							2	4	197	9							
01	12896	X	10020	-0-	-2876	-0-	151	1	9675	2	Y	173	173	0			8
							4	4	190	9							
02	11648	X	9353	-0-	-2295	-0-	145	1	9030	2	Y	159	160	0			7
							3	4	175	9							
03	11904	X	9470	-0-	-2434	-0-	143	1	9143	2	Y	165	167	0			5
							2	4	182	9							
04	11160	X	9948	-0-	-1212	-0-	157	1	9605	2	Y	166	163	0			8
							3	4	183	9							
05	10354	X	10031	-0-	-323	-0-	172	1	9670	2	Y	165	166	0			7
							7	4	182	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

12	3224	X	2339	-0-	-885	-0-	31	1	2263	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
01	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	42	1	2667	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
02	2716	X	2328	-0-	-388	-0-	36	1	2247	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
03	2852	X	2388	-0-	-464	-0-	36	1	2307	2	Y	41	42	0			1
							45	9									
04	2670	X	2182	-0-	-488	-0-	34	1	2106	2	Y	37	36	0			2
							1	4	41	9							
05	2759	X	2222	-0-	-537	-0-	38	1	2141	2	Y	37	37	0			2
							2	4	41	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 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
12	70622	X	70622	-0-	-0-	-0-	948	1	68301	2	Y	1237	1230	0			56
							12	4	1361	9							
01	64507	X	64507	-0-	-0-	-0-	972	1	62284	2	Y	1111	1117	0			50
							29	4	1222	9							
02	58675	X	58675	-0-	-0-	-0-	908	1	56649	2	Y	1001	1004	0			47
							17	4	1101	9							
03	63764	X	63764	-0-	-0-	-0-	965	1	61572	2	Y	1105	1119	0			33
							11	4	1216	9							
04	56494	X	56494	-0-	-0-	-0-	892	1	54541	2	Y	947	933	0			47
							19	4	1042	9							
*05	54713	X	54713	-0-	-0-	-0-	939	1	52745	2	Y	902	909	0			40
							37	4	992	9							

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	21	1	1483	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	20	1	1288	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
02	1288	N	711	-0-	-577	-0-	11	1	686	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	32	1	1944	2	Y	34	32	0			2
							1	4	37	9							
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	5	1	285	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

12	155	N	89	-0-	-66	-0-	1 2	1 9	86	2	Y	2	2	0			-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	2 2	1 9	114	2	Y	2	2	0			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	138	2	Y	2	2	0			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	191	2	Y	3	3	0			-0-
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	1 1	1 9	62	2	Y	1	1	0			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	38 55	1 9	2741	2	Y	50	48	0			2
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	19 1	1 4	1190 23	2 9	Y	21	22	0			1
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	1 1	1 9	59	2	Y	1	2	0			-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	552	1	3341	2	Y	82	82	1			129
							90	9									
01	4247	X	3631	-0-	-616	-0-	499	1	3016	2	Y	105	94	1			140
							116	9									
02	3836	X	3414	-0-	-422	-0-	478	1	2862	2	Y	67	100	1			107
							74	9									
03	4247	X	3741	-0-	-506	-0-	540	1	3110	2	Y	83	102	1			88
							91	9									
04	4050	X	3636	-0-	-414	-0-	533	1	3017	2	Y	78	94	1			72
							86	9									
05	3968	X	3584	-0-	-384	-0-	535	1	2985	2	Y	58					130
							64	9									

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
12	2666	X	2383	-0-	-283	-0-	326	1	1973	2	Y	76	78	1			121
							84	9									
01	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	365	1	2204	2	Y	101	89	1			133
							111	9									
02	2492	X	2320	-0-	-172	-0-	322	1	1933	2	Y	59	95	1			97
							65	9									
03	2759	X	2645	-0-	-114	-0-	379	1	2183	2	Y	75	92	1			80
							83	9									
04	T. A.		2523	-0-	2523	2523	367	1	2080	2	Y	69	85	1			64
							76	9									
05	T. A.		2410	-0-	2410	4933	358	1	1996	2	Y	51					115
							56	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
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	308	3	Y	32	37	0			2
							35	9									
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	39	1	420	3	Y	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	455	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3534	X	3141	-0-	-393	-0-	140	1	2984	3	Y	15	15	0			6
							17	9									
01	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	136	1	3054	3	Y	16	17	0			5
							18	9									
02	2996	X	2840	-0-	-156	-0-	123	1	2703	3	Y	13	14	0			4
							14	9									
03	3224	X	1132	-0-	-2092	-0-	50	1	1076	3	Y	5	8	0			1
							6	9									
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0			1
05	3193	X	1399	-0-	-1794	-0-	62	1	1295	3	Y	38	32	0			7
							42	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
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	17	1	190	3	Y	23	26	0			2
							25	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	22	21	0			3
							24	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	27	30	0			-0-
							30	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	379	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	30	27	0			4
							33	9									
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	33	37	0			-0-
							36	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	437	-0-	-90	-0-	31	1	355	3	Y	46	53	0			6
							51	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	504	3	Y	33	33	0			6
							36	9									
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	Y	10	14	0			2
							11	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	Y	29	28	0			3
							32	9									
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	34	1	364	3	Y	29	27	0			5
							32	9									
05	589	N	467	-0-	-122	-0-	37	1	394	3	Y	33	37	0			1
							36	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	4298	-0-	-3886	-0-	192	1	4082	3	Y	22	122	0			52
							24	9									
01	8184	X	5685	-0-	-2499	-0-	242	1	5420	3	Y	21	59	0			14
							23	9									
02	6972	X	5662	-0-	-1310	-0-	245	1	5400	3	Y	15	26	0			3
							17	9									
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	360	1	7770	3	Y	15	17	0			1
							17	9									
04	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	370	1	7679	3	Y	-0-	1	0			-0-
*05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	396	1	8277	3	Y	3	2	0			1
							3	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 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
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	2	1	45	3	Y	13	14	0			5
							14	9									
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	Y	11	13	0			3
							12	9									
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	21	1	471	3	Y	10	10	0			3
							11	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	26	23	0			6
							29	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	152	129	0			29
							167	9									
*05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	165	157	0			37
							182	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30579	X	30579	-0-	-0-	-0-	1367	1	29133	3	Y	72	73	0			30
							79	9									
01	38130	X	27081	-0-	-11049	-0-	1152	1	25841	3	Y	80	87	0			23
							88	9									
02	34440	X	22006	-0-	-12434	-0-	951	1	20983	3	Y	65	71	0			17
							72	9									
03	28185	X	22318	-0-	-5867	-0-	961	1	20730	3	Y	570	493	0			94
							627	9									
04	18649	X	18649	-0-	-0-	-0-	835	1	17307	3	Y	461	457	0			98
							507	9									
05	22041	X	19171	-0-	-2870	-0-	855	1	17881	3	Y	395	399	0			94
							435	9									

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
12	8277	X	5078	-0-	-3199	-0-	206	1	4378	3	Y	449	349	0			148
							494	9									
01	8277	X	6156	-0-	-2121	-0-	240	1	5376	3	Y	491	505	0			134
							540	9									
02	7336	X	5369	-0-	-1967	-0-	214	1	4717	3	Y	398	435	0			97
							438	9									
03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	281	1	6056	3	Y	243	288	0			52
							267	9									
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	279	1	5781	3	Y	193	204	0			41
							212	9									
*05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	361	1	7549	3	Y	136	146	0			31
							150	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		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 #: 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
12	7099	X	7048	-0-	-51	-0-	315	1	6718	3	Y	14	15	0			6
							15	9									
01	7099	X	6875	-0-	-224	-0-	293	1	6564	3	Y	16	17	0			5
							18	9									
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	278	1	6143	3	Y	13	14	0			4
							14	9									
03	6892	X	5675	-0-	-1217	-0-	247	1	5340	3	Y	80	70	0			14
							88	9									
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	183	1	3791	3	Y	101	94	0			21
							111	9									
05	6820	X	4656	-0-	-2164	-0-	210	1	4399	3	Y	43	52	0			12
							47	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

12	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	411	1	8760	3	Y	239	181	0			77
							263	9									
01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	350	1	7847	3	Y	261	267	0			71
							287	9									
02	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	343	1	7572	3	Y	197	218	0			50
							217	9									
03	9424	X	8705	-0-	-719	-0-	381	1	8225	3	Y	90	116	0			24
							99	9									
04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	347	1	7205	3	Y	12	28	0			8
							13	9									
05	9176	X	8201	-0-	-975	-0-	374	1	7827	3	Y	-0-	8	0			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1087	-0-	1087	3059	39	1	825	3	Y	203	202	0			88
							223	9									
01	T. A.		1081	-0-	1081	4140	36	1	801	3	Y	222	243	0			67
							244	9									
02	T. A.		916	-0-	916	5056	31	1	687	3	Y	180	199	0			48
							198	9									
03	T. A.		539	-0-	539	5595	22	1	484	3	Y	30	62	0			16
							33	9									
04	5792	X	197	-0-	-5595	-0-	8	1	175	3	Y	13	21	0			8
							14	9									
*05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	28	26	0			10
							31	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		177	-0-	177	177	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		74	-0-	74	251	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		171	-0-	171	422	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	539	X	117	-0-	-422	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
*05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		698	-0-	698	698	12	1	11	2	Y	-0-					-0-
							675	3									
03	T. A.		220	-0-	220	918	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
04	918	N	-0-	-0-	-918	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

12	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	270	1	1063	2	N	23					78
							25	9									
01	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	261	1	1088	2	N	47					125
							52	9									
02	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	225	1	793	2	N	30					155
							33	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	252	1	1148	2	N	60	166	1			49
							66	9									
04	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	225	1	905	2	N	26					75
							29	9									
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	252	1	962	2	N	21					96
							23	9									

OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 011933 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	373	-0-	-61	-0-	18	1	352	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	15	1	379	2	Y	6	7	1			-0-
							1	4	7	9							
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	12	1	338	2	Y	6	5	1			1
							1	4	7	9							
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	364	2	Y	5	6	1			-0-
							1	4	6	9							
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	12	1	363	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	13	1	367	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 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
12	T. A.		3634	-0-	3634	10697	175	1	3422	2	Y	34	32	1			13
							37	9									
01	T. A.		3898	-0-	3898	14595	143	1	3683	2	Y	60	69	1			4
							6	4	66	9							
02	T. A.		3492	-0-	3492	18087	119	1	3305	2	Y	57	53	1			8
							5	4	63	9							
03	T. A.		3495	-0-	3495	21582	110	1	3323	2	Y	52	56	1			4
							5	4	57	9							
04	24894	X	3312	-0-	-21582	-0-	102	1	3164	2	Y	42	41	1			5
							46	9									
*05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	115	1	3156	2	Y	40	39	1			6
							5	4	44	9							

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
12	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	329	1	6447	2	Y	63	60	1			24
							69	9									
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	267	1	6877	2	Y	113	129	1			8
							10	4	124	9							
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	222	1	6180	2	Y	105	98	1			15
							10	4	116	9							
03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	229	1	6925	2	Y	108	115	1			8
							11	4	119	9							
04	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	218	1	6753	2	Y	89	87	1			10
							1	4	98	9							
*05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	251	1	6884	2	Y	88	85	1			13
							10	4	97	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	840	2	Y	8	8	1		3
							9	9								
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	43	1	1107	2	Y	18	20	1		1
							2	4	20	9						
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	Y	15	14	1		2
							1	4	17	9						
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	32	1	964	2	Y	15	16	1		1
							2	4	17	9						
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	29	1	896	2	Y	12	12	1		1
							13	9								
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	37	1	1011	2	Y	13	12	1		2
							2	4	14	9						

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 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
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	4	Y	-0-					-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2725	2	2	4	Y	-0-					-0-
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
*05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2503	2	2	4	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	114	1	2225	2	Y	22	21	1			8
							24	9									
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	91	1	2358	2	Y	39	44	1			3
							4	4	43	9							
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	72	1	2015	2	Y	34	32	1			5
							3	4	37	9							
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	67	1	2025	2	Y	31	34	1			2
							3	4	34	9							
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	69	1	2136	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
*05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	88	1	2420	2	Y	31	30	1			4
							4	4	34	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

12	T. A.		592	-0-	592	1779	592	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		568	-0-	568	2347	568	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		534	-0-	534	2881	533	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	T. A.		582	-0-	582	3463	582	2			Y	-0-					-0-
04	4018	X	555	-0-	-3463	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

12	1798	X	940	-0-	-858	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
01	1116	X	968	-0-	-148	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	910	-0-	-98	-0-	909	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	1116	X	1109	-0-	-7	-0-	1108	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	4	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	32	1	832	2	Y	14	16	1			1
							1	4	15	9							
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	26	1	731	2	Y	13	12	1			2
							1	4	14	9							
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	42	1	1281	2	Y	20	20	1			2
							2	4	22	9							
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	28	1	876	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
*05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	33	1	893	2	Y	12	11	1			2
							1	4	13	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

12	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	402	1	7865	2	Y	79	77	1			30
							87	9									
01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	284	1	7325	2	Y	119	141	1			8
							11	4	131	9							
02	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	277	1	7722	2	Y	133	122	1			19
							12	4	146	9							
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	272	1	8234	2	Y	129	138	1			10
							13	4	142	9							
04	9060	X	7207	-0-	-1853	-0-	222	1	6885	2	Y	90	90	1			10
							1	4	99	9							
05	9021	X	7430	-0-	-1591	-0-	258	1	7062	2	Y	90	87	1			13
							11	4	99	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627 X	3519	-0-	-108	-0-	169	1	3315	2	Y	32	31	1			12
						35	9									
01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	141	1	3638	2	Y	60	68	1			4
						5	4	66	9							
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	121	1	3372	2	Y	58	54	1			8
						5	4	64	9							
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	123	1	3719	2	Y	58	62	1			4
						6	4	64	9							
04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	112	1	3485	2	Y	46	45	1			5
						51	9									
*05	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	133	1	3647	2	Y	47	45	1			7
						5	4	52	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

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

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 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
12	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	599	1	11728	2	Y	116	109	1		44
							128	9								
01	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	479	1	12345	2	Y	202	232	1		14
							19	4	222	9						
02	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	401	1	11165	2	Y	192	178	1		28
							17	4	211	9						
03	12679	X	12456	-0-	-223	-0-	391	1	11842	2	Y	185	199	1		14
							19	4	204	9						
04	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	348	1	10804	2	Y	142	140	1		16
							1	4	156	9						
*05	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	451	1	12376	2	Y	158	151	1		23
							19	4	174	9						

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-				-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-				-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	4	Y	-0-				-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	4	Y	-0-				-0-
04	1230	N	908	-0-	-322	-0-	908	2			Y	-0-				-0-
05	1209	N	710	-0-	-499	-0-	710	2			Y	-0-				-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2	1	1		2
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	303	2	6	9	Y	5	4	1		3
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	449	2	1	4	Y	6	6	1		3
							7	9								
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	841	2	1	4	Y	14	11	1		6
							15	9								
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	Y	5	8	1		3
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	596	2	9	9	Y	8	6	1		5

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

12	42241	X	42241	-0-	-0-	-0-	2033	1	39775	2	Y	394	252	1		149
							433	9								
01	129753	X	129753	-0-	-0-	-0-	4757	1	122602	2	Y	2008	2018	1		139
							185	4	2209	9						
02	124331	X	124331	-0-	-0-	-0-	4225	1	117700	2	Y	2020	1866	1		293
							184	4	2222	9						
03	138209	X	138209	-0-	-0-	-0-	4337	1	131399	2	Y	2056	2193	1		156
							211	4	2262	9						
04	143322	X	143322	-0-	-0-	-0-	4415	1	136911	2	Y	1800	1754	1		202
							16	4	1980	9						
*05	150945	X	150945	-0-	-0-	-0-	5234	1	143488	2	Y	1826	1767	1		261
							214	4	2009	9						

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2714	-0-	-293	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2470	-0-	-190	-0-	2467	2	3	4	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2686	-0-	-259	-0-	2684	2	2	4	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2480	-0-	-160	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2531	-0-	-197	-0-	2529	2	2	4	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	335	1	6548	2	Y	65	62	1			25
							72	9									
01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	270	1	6960	2	Y	114	131	1			8
							10	4	125	9							
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	223	1	6214	2	Y	106	99	1			15
							10	4	117	9							
03	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	225	1	6821	2	Y	107	114	1			8
							11	4	118	9							
04	7350	X	7081	-0-	-269	-0-	218	1	6764	2	Y	89	87	1			10
							1	4	98	9							
*05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	259	1	7108	2	Y	90	87	1			13
							11	4	99	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

12	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	404	1	7910	2	Y	79	76	1			30
							87	9									
01	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	342	1	8803	2	Y	144	164	1			10
							13	4	158	9							
02	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	275	1	7662	2	Y	131	122	1			19
							12	4	144	9							
03	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	276	1	8353	2	Y	131	140	1			10
							13	4	144	9							
04	9030	X	8411	-0-	-619	-0-	259	1	8034	2	Y	106	104	1			12
							1	4	117	9							
05	9331	X	9005	-0-	-326	-0-	312	1	8560	2	Y	109	105	1			16
							13	4	120	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	793	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	744	N	269	-0-	-475	-0-	10	1	255	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
02	672	N	159	-0-	-513	-0-	5	1	151	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	66	1	2009	2	Y	31	29	1			2
							3	4	34	9							
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	41	1	1283	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1312	2	Y	16	16	1			2
							2	4	18	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	Y	7	8	1			-0-
							1	4	8	9							
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	Y	7	6	1			1
							1	4	8	9							
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	348	2	Y	5	6	1			-0-
							1	4	6	9							
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	Y	6	5	1			1
							1	4	7	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12275 - 12877

12	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6079	2	98	9	Y	89	23	0	47	1		51
01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6386	2	110	9	Y	100	98	1				53
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5751	2	8	4	Y	87	97	1				43
							96	9										
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6352	2	4	4	Y	99	99	1				43
							109	9										
04	6240	X	5996	-0-	-244	-0-	5900	2	96	9	Y	87	80	1				50
05	6448	X	6435	-0-	-13	-0-	6335	2	4	4	Y	87	82	1				55
							96	9										

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	107	1	2099	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	81	1	2092	2	Y	34	40	1			2
							3	4	37	9							
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	94	1	2613	2	Y	46	41	1			7
							4	4	51	9							
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	80	1	2436	2	Y	38	42	1			3
							4	4	42	9							
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	67	1	2089	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
05	3069	N	1981	-0-	-1088	-0-	69	1	1883	2	Y	24	24	1			3
							3	4	26	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12014 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			Y	-0-					-0-
01	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	1701	-0-	-959	-0-	1699	2	2	4	Y	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	35030	X	29423	-0-	-5607	-0-	1416	1	27706	2	Y	274	262	1			104
							301	9									
01	34007	X	26541	-0-	-7466	-0-	973	1	25079	2	Y	410	486	1			28
							38	4	451	9							
02	28588	X	26514	-0-	-2074	-0-	901	1	25100	2	Y	431	397	1			62
							39	4	474	9							
03	31651	X	28328	-0-	-3323	-0-	889	1	26932	2	Y	422	452	1			32
							43	4	464	9							
04	30330	X	27547	-0-	-2783	-0-	849	1	26314	2	Y	346	339	1			39
							3	4	381	9							
05	29419	X	27752	-0-	-1667	-0-	962	1	26382	2	Y	335	326	1			48
							39	4	369	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	263	1	5140	2	Y	51	51	1			19
							56	9									
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	191	1	4935	2	Y	82	95	1			6
							7	4	90	9							
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	180	1	5028	2	Y	86	79	1			13
							8	4	95	9							
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	198	1	5994	2	Y	93	99	1			7
							10	4	102	9							
04	6480	X	5595	-0-	-885	-0-	172	1	5345	2	Y	70	69	1			8
							1	4	77	9							
05	5890	X	5318	-0-	-572	-0-	184	1	5056	2	Y	64	63	1			9
							8	4	70	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	5216	-0-	2416	2416	5209	2	7	4	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1789	-0-	-1311	1105	1788	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	2392	X	1287	-0-	-1105	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	1097	-0-	-4669	-0-	1096	2	1	4	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11788 - 12064

12	5146	X	4454	-0-	-692	-0-	4385	2	69	9	Y	63	15	0	33	1	37
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6026	2	103	9	Y	94	81	1			50
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4948	2	7	4	Y	75	88	1			37
							83	9									
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5656	2	4	4	Y	87	86	1			38
							96	9									
04	5940	X	1258	-0-	-4682	-0-	1238	2	20	9	Y	18	46	1			10
05	6138	X	5902	-0-	-236	-0-	5810	2	4	4	Y	80	40	1			50
							88	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11043 - 11148

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	689	2	11	9	Y	10	3	0	6	1	6
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	672	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	576	2	1	4	Y	8	10	1			4
							9	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	618	2	11	9	Y	10	10	1			4
04	660	N	117	-0-	-543	-0-	115	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	602	2	9	9	Y	8	4	1			5

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914

12	527	N	521	-0-	-6	-0-	25	1	490	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	19	1	486	2	Y	8	9	1			1
							1	4	9	9							
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	15	1	420	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	646	2	Y	10	10	1			1
							1	4	11	9							
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	15	1	455	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	14	1	377	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	20	1	550	2	Y	9	8	1			1
							1	4	10	9							
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	74	1	2250	2	Y	36	34	1			3
							4	4	40	9							
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	48	1	1480	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1264	2	Y	16	16	1			2
							2	4	18	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	173	1	3389	2	Y	34	32	1			13
							37	9									
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	142	1	3666	2	Y	60	69	1			4
							6	4	66	9							
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	128	1	3559	2	Y	61	56	1			9
							6	4	67	9							
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	123	1	3739	2	Y	58	63	1			4
							6	4	64	9							
04	3420	X	3194	-0-	-226	-0-	98	1	3052	2	Y	40	40	1			4
							44	9									
05	3534	X	3094	-0-	-440	-0-	107	1	2941	2	Y	38	37	1			5
							4	4	42	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288

12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2511	X	46	-0-	-2465	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	38	-0-	-242	-0-	1	1	36	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	X	71	-0-	-22	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	Y	6	5	1			1
							1	4	7	9							

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
12	21328	X	14887	-0-	-6441	-0-	14887	2			Y	-0-					-0-
01	16027	X	9913	-0-	-6114	-0-	9913	2			Y	-0-					-0-
02	10780	X	8923	-0-	-1857	-0-	8911	2	12	4	Y	-0-					-0-
03	14880	X	10219	-0-	-4661	-0-	10212	2	7	4	Y	-0-					-0-
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			Y	-0-					-0-
05	9238	X	7494	-0-	-1744	-0-	7489	2	5	4	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	7229	-0-	-118	-0-	348	1	6806	2	Y	68	61	1			26
							75	9									
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	285	1	7334	2	Y	119	137	1			8
							11	4	131	9							
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	231	1	6441	2	Y	111	103	1			16
							10	4	122	9							
03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	232	1	7037	2	Y	110	118	1			8
							11	4	121	9							
04	7380	X	7166	-0-	-214	-0-	221	1	6845	2	Y	90	88	1			10
							1	4	99	9							
05	7626	X	7286	-0-	-340	-0-	253	1	6925	2	Y	89	86	1			13
							10	4	98	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11076 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29078	X	26190	-0-	-2888	-0-	1260	1	24660	2	Y	245	234	1			93
							270	9									
01	29078	X	22355	-0-	-6723	-0-	820	1	21122	2	Y	346	415	1			24
							32	4	381	9							
02	26264	X	21222	-0-	-5042	-0-	721	1	20090	2	Y	345	319	1			50
							31	4	380	9							
03	28396	X	25516	-0-	-2880	-0-	801	1	24258	2	Y	380	401	1			29
							39	4	418	9							
04	35602	X	35602	-0-	-0-	-0-	1097	1	34009	2	Y	447	426	1			50
							4	4	492	9							
05	22351	X	6129	-0-	-16222	-0-	212	1	5825	2	Y	75	114	1			11
							9	4	83	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

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
12	23870	X	10715	-0-	-13155	-0-	516	1	10089	2	Y	100	103	1			38
							110	9									
01	23870	X	17441	-0-	-6429	-0-	639	1	16480	2	Y	270	289	1			19
							25	4	297	9							
02	20104	X	16106	-0-	-3998	-0-	547	1	15248	2	Y	261	242	1			38
							24	4	287	9							
03	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	544	1	16472	2	Y	258	276	1			20
							26	4	284	9							
04	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	581	1	18008	2	Y	237	230	1			27
							2	4	261	9							
*05	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	672	1	18415	2	Y	233	227	1			33
							28	4	256	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

12	248	X	7	-0-	-241	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	155	X	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	140	X	29	-0-	-111	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	155	X	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		34	-0-	34	35	34	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

12	9238	X	8294	-0-	-944	-0-	399	1	7810	2	Y	77	75	1			29
							85	9									
01	9238	X	8309	-0-	-929	-0-	305	1	7850	2	Y	129	149	1			9
							12	4	142	9							
02	8344	X	7234	-0-	-1110	-0-	246	1	6848	2	Y	117	109	1			17
							11	4	129	9							
03	9238	X	7724	-0-	-1514	-0-	242	1	7343	2	Y	115	123	1			9
							12	4	127	9							
04	8190	X	7345	-0-	-845	-0-	226	1	7017	2	Y	92	91	1			10
							1	4	101	9							
05	8308	X	7346	-0-	-962	-0-	255	1	6983	2	Y	89	86	1			13
							10	4	98	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775

12	2325	X	2096	-0-	-229	-0-	2064	2	32	9	Y	29	8	0	16	1	17
01	2511	X	1862	-0-	-649	-0-	1830	2	32	9	Y	29	31	1			15
02	2268	X	1773	-0-	-495	-0-	1742	2	2	4	Y	26	28	1			13
							29	9									
03	2511	X	1881	-0-	-630	-0-	1849	2	1	4	Y	28	29	1			12
							31	9									
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1628	2	28	9	Y	25	23	1			14
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	4	Y	22	22	1			14
							24	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	34751	X	6155	-0-	-28596	-0-	296	1	5795	2	Y	58	60	1			22
							64	9									
01	34751	X	5063	-0-	-29688	-0-	186	1	4784	2	Y	78	95	1			5
							7	4	86	9							
02	31388	X	12703	-0-	-18685	-0-	432	1	12024	2	Y	207	182	1			30
							19	4	228	9							
03	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	530	1	16071	2	Y	251	262	1			19
							26	4	276	9							
04	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	475	1	14723	2	Y	194	191	1			22
							2	4	213	9							
*05	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	562	1	15413	2	Y	196	190	1			28
							23	4	216	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	25389	X	20606	-0-	-4783	-0-	20281	2	325	9	Y	295	82	0	159 1		171
01	25389	X	19912	-0-	-5477	-0-	19575	2	337	9	Y	306	313	1			164
02	22932	X	17228	-0-	-5704	-0-	16924	2	23	4	Y	255	291	1			128
							281	9									
03	24831	X	18101	-0-	-6730	-0-	17788	2	12	4	Y	274	282	1			120
							301	9									
04	19350	X	17509	-0-	-1841	-0-	17228	2	281	9	Y	255	230	1			145
05	19995	X	15776	-0-	-4219	-0-	15530	2	9	4	Y	215	225	1			135
							237	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9896 - 9909

12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1280	2	21	9	Y	19	8	1			11
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	2	8	9	Y	7	14	1			4
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	279	N	35	-0-	-244	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	T. A.		81	-0-	81	81	79	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	T. A.		69	-0-	69	150	68	2	1	9	Y	1	1	1			1

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

12	29302	X	29302	-0-	-0-	-0-	1410	1	27592	2	Y	273	273	1			104
							300	9									
01	26102	X	25562	-0-	-540	-0-	937	1	24154	2	Y	395	472	1			27
							36	4	435	9							
02	23576	X	20017	-0-	-3559	-0-	680	1	18949	2	Y	325	305	1			47
							30	4	358	9							
03	26102	X	17409	-0-	-8693	-0-	546	1	16551	2	Y	259	286	1			20
							27	4	285	9							
04	23400	X	18147	-0-	-5253	-0-	559	1	17335	2	Y	228	222	1			26
							2	4	251	9							
05	24180	X	17826	-0-	-6354	-0-	618	1	16946	2	Y	215	210	1			31
							25	4	237	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 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
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	964	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	25	1	643	2	Y	10	13	1			1
							1	4	11	9							
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	32	1	882	2	Y	15	14	1			2
							1	4	17	9							
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	24	1	726	2	Y	12	13	1			1
							1	4	13	9							
04	T. A.		791	-0-	791	791	24	1	756	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	T. A.		704	-0-	704	1495	24	1	670	2	Y	8	8	1			1
							1	4	9	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10800 - 10808

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4851	-0-	-450	-0-	4774	2	77	9	Y	70	18	0	37	1	40
01	5301	X	4838	-0-	-463	-0-	4755	2	83	9	Y	75	75	1			40
02	4648	X	4407	-0-	-241	-0-	4329	2	6	4	Y	65	72	1			33
							72	9									
03	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	4796	2	3	4	Y	73	74	1			32
							80	9									
04	4980	X	4534	-0-	-446	-0-	4461	2	73	9	Y	66	61	1			37
*05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4800	2	3	4	Y	67	62	1			42
							74	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	6603	X	5960	-0-	-643	-0-	5868	2	92	9	Y	84	21	0	45	1	49
01	6510	X	6113	-0-	-397	-0-	6010	2	103	9	Y	94	93	1			50
02	5796	X	5415	-0-	-381	-0-	5320	2	7	4	Y	80	90	1			40
							88	9									
03	6138	X	5873	-0-	-265	-0-	5771	2	4	4	Y	89	90	1			39
							98	9									
04	5940	X	5554	-0-	-386	-0-	5465	2	89	9	Y	81	74	1			46
05	6107	X	5684	-0-	-423	-0-	5595	2	3	4	Y	78	75	1			49
							86	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			Y	-0-					-0-
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3724	2	5	4	Y	-0-					-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4061	2	3	4	Y	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
*05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3966	2	2	4	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 10138 - 10164

12	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	2516	2	41	9	Y	37	10	0	20	1	21
01	2604	X	2543	-0-	-61	-0-	2500	2	43	9	Y	39	39	1			21
02	2352	N	2249	-0-	-103	-0-	2209	2	3	4	Y	34	38	1			17
							37	9									
03	2542	N	2357	-0-	-185	-0-	2315	2	2	4	Y	36	37	1			16
							40	9									
04	2460	N	2057	-0-	-403	-0-	2024	2	33	9	Y	30	29	1			17
05	2480	N	2200	-0-	-280	-0-	2166	2	1	4	Y	30	28	1			19
							33	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
02	T. A.		134	-0-	134	299	134	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	307	8	2			Y	-0-					-0-
04	307	X	-0-	-0-	-307	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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 #: 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
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	9	0	3	1	-0-
01	2945	X	2277	-0-	-668	-0-	2238	2	39	9	Y	35	16	1			19
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3210	2	4	4	Y	48	43	1			24
							53	9									
03	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	2404	2	2	4	Y	37	45	1			16
							41	9									
04	2310	X	1645	-0-	-665	-0-	1617	2	28	9	Y	25	27	1			14
*05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3612	2	2	4	Y	49	32	1			31
							54	9									

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
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	615	2	12	9	N	11					23
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	418	2	24	9	N	22					45
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					45
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					45
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					45
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	592	2	23	9	N	21					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
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	222	1	2097	2	N	34					146
							37	9									
01	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	217	1	1305	2	N	38					184
							42	9									
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	221	1	2360	2	N	101	184	0			101
							111	9									
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	241	1	2697	2	N	78					179
							86	9									
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	228	1	2224	2	N	60					239
							66	9									
*05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	253	1	2322	2	N	68	183	0			124
							75	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		179	-0-	179	179	13	1	130	2	Y	33					61
							36	9									
04	T. A.		108	-0-	108	287	12	1	66	2	Y	27					88
							30	9									
05	T. A.		108	-0-	108	395	13	1	50	2	Y	41	98	0			31
							45	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		152	-0-	152	152	12 22	1 9	118	2	Y	20					30
04	T. A.		76	-0-	76	228	9 15	1 9	52	2	Y	14					44
05	T. A.		72	-0-	72	300	10 23	1 9	39	2	Y	21	49	0			16

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	63	1	105	2	Y	-0-					50
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	39	1	56	2	Y	-0-					50
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	30	1	37	2	Y	-0-					50
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	70	1	83	2	Y	-0-					50
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	75	1	86	2	Y	-0-					50
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	80	1	69	2	Y	-0-					50

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

12	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	158 505	1 9	12947	2	N	459	358	0			229
01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	104 264	1 9	7491	2	N	240	355	0			114
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	80 168	1 9	5316	2	N	153	181	0			86
03	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	162 356	1 9	11218	2	N	324	181	0			229
04	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	159 356	1 9	10527	2	N	324	354	0			199
*05	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	172 339	1 9	10787	2	N	308	342	0			165

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	167 3	1 9	816	2	N	3					119
01	961	N	308	-0-	-653	-0-	82 3	1 9	223	2	N	3					122
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	96 7	1 9	479	2	N	6					128
03	992	N	386	-0-	-606	-0-	106 14	1 9	266	2	N	13					141
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	137 4	1 9	234	2	N	4					145
05	651	N	47	-0-	-604	-0-	22 3	1 9	22	2	N	3	129	0			19

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
12	2976	X	473	-0-	-2503	-0-	3	1	470	2	Y	-0-					170
01	1829	X	102	-0-	-1727	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					170
02	1148	X	382	-0-	-766	-0-	3	1	369	2	Y	9					179
							10	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	10	1	1163	2	Y	27					206
							30	9									
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	19	1	1997	2	Y	17	173	0			50
							19	9									
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	20	1	1926	2	Y	26					76
							29	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	Y	-0-					2
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					2
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					2
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	1	1	146	2	Y	-0-					2
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					2
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	1	1	96	2	Y	-0-					2

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GIBSON-SIEN "C" WELL #: 4 RRCID -> 195729 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11702 - 11765

12	5146	X	4579	-0-	-567	-0-	50	1	4320	2	Y	190	180	0			146
							209	9									
01	6944	X	2689	-0-	-4255	-0-	22	1	2537	2	Y	118	188	0			76
							130	9									
02	6272	X	798	-0-	-5474	-0-	7	1	777	2	Y	13					89
							14	9									
03	6944	X	2411	-0-	-4533	-0-	202	1	2043	2	Y	151	186	0			54
							166	9									
04	5070	X	509	-0-	-4561	-0-	71	1	408	2	Y	27					81
							30	9									
05	4588	X	309	-0-	-4279	-0-	51	1	192	2	Y	60					141
							66	9									

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	23	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	15	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	15	1	10	2	Y	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	T. A.		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					85
03	T. A.		939	-0-	939	951	134	1	805	2	Y	-0-					85
04	2634	X	1683	-0-	-951	-0-	300	1	1383	2	Y	-0-					85
*05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	344	1	1059	2	Y	58					143
							64	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	0			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	2	1	160	2	Y	11					126
							12	9									
01	217	N	119	-0-	-98	-0-	1	1	110	2	Y	7					133
							8	9									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	1	1	136	2	Y	8					141
							9	9									
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	15					156
							17	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	155	2	Y	13					169
							14	9									
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	36	1	134	2	Y	10					179
							11	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

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
12	2635	X	1555	-0-		-1080	-0-	141	1	1327	2	N	79	181	0			28
								87	9									
01	2480	X	1154	-0-		-1326	-0-	155	1	930	2	N	63					91
								69	9									
02	2100	X	1436	-0-		-664	-0-	115	1	1232	2	N	81					172
								89	9									
03	2201	X	1653	-0-		-548	-0-	131	1	1467	2	N	50	183	0			39
								55	9									
04	1860	X	1500	-0-		-360	-0-	132	1	1285	2	N	75					114
								83	9									
05	1581	X	1308	-0-		-273	-0-	119	1	1088	2	N	92	178	0			28
								101	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

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
12	1577	X	1577	-0-		-0-	-0-	11	1	1529	2	N	34					100
								37	9									
01	1333	X	865	-0-		-468	-0-	7	1	835	2	N	21					121
								23	9									
02	1204	X	1064	-0-		-140	-0-	9	1	996	2	N	54					175
								59	9									
03	1581	X	946	-0-		-635	-0-	8	1	886	2	N	47	181	0			41
								52	9									
04	1530	X	847	-0-		-683	-0-	7	1	787	2	N	48					89
								53	9									
05	1581	X	822	-0-		-759	-0-	8	1	744	2	N	64					153
								70	9									

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

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
12	363	N	363	-0-		-0-	-0-	4	1	356	2	N	3					110
								3	9									
01	372	N	149	-0-		-223	-0-	1	1	147	2	N	1					111
								1	9									
02	308	N	248	-0-		-60	-0-	2	1	243	2	N	3					114
								3	9									
03	372	N	308	-0-		-64	-0-	28	1	279	2	N	1					115
								1	9									
04	210	N	210	-0-		-0-	-0-	31	1	179	2	N	-0-					115
05	279	N	163	-0-		-116	-0-	34	1	129	2	N	-0-					115

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16430	X	12705	-0-	-3725	-0-	155 411	1 9	12139	2	N	374	553	0			77
01	15500	X	7925	-0-	-7575	-0-	98 243	1 9	7584	2	N	221	184	0			114
02	12152	X	4853	-0-	-7299	-0-	78 175	1 9	4600	2	N	159	189	0			84
03	12803	X	12120	-0-	-683	-0-	155 364	1 9	11601	2	N	331	351	0			64
04	12300	X	11774	-0-	-526	-0-	150 417	1 9	11207	2	N	379	184	0			259
05	12710	X	11686	-0-	-1024	-0-	155 470	1 9	11061	2	N	427	542	0			144

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

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

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6231	X	2947	-0-	-3284	-0-	31	1	2861	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	76	1	7144	2	Y	128	128	0			1
							4	4	141	9							
02	5572	X	4534	-0-	-1038	-0-	47	1	4394	2	Y	83	83	0			1
							2	4	91	9							
03	6169	X	6127	-0-	-42	-0-	71	1	5951	2	Y	94	94	0			1
							2	4	103	9							
04	7140	X	5081	-0-	-2059	-0-	63	1	4919	2	Y	86	86	0			1
							4	4	95	9							
05	7378	X	5417	-0-	-1961	-0-	113	1	5255	2	Y	39	39	0			1
							6	4	43	9							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

12	11687	X	8181	-0-	-3506	-0-	85	1	7945	2	Y	135	136	0			1
							2	4	149	9							
01	11687	X	7942	-0-	-3745	-0-	82	1	7702	2	Y	140	139	0			2
							4	4	154	9							
02	10556	X	7511	-0-	-3045	-0-	78	1	7278	2	Y	137	137	0			2
							4	4	151	9							
03	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	135	1	11290	2	Y	177	177	0			2
							4	4	195	9							
04	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	122	1	9454	2	Y	165	165	0			2
							7	4	182	9							
*05	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	206	1	9578	2	Y	70	71	0			1
							10	4	77	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

12	6851	X	5451	-0-	-1400	-0-	57	1	5294	2	Y	90	91	0			1
							1	4	99	9							
01	6851	X	3723	-0-	-3128	-0-	38	1	3611	2	Y	65	65	0			1
							2	4	72	9							
02	6188	X	2639	-0-	-3549	-0-	27	1	2558	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
03	6851	X	5378	-0-	-1473	-0-	62	1	5224	2	Y	82	82	0			1
							2	4	90	9							
04	6180	X	2448	-0-	-3732	-0-	30	1	2370	2	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							
05	5456	X	3415	-0-	-2041	-0-	71	1	3315	2	Y	23	24	0			-0-
							4	4	25	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
12	4495	X	2389	-0-	-2106	-0-	25	1	2320	2	Y	39	40	0			-0-
							1	4	43	9							
01	4216	X	645	-0-	-3571	-0-	7	1	625	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					Y	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2950	-0-	-1049	-0-	31	1	2864	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
01	7409	X	5649	-0-	-1760	-0-	58	1	5480	2	Y	98	98	0			1
							3	4	108	9							
02	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	108	1	10088	2	Y	190	189	0			2
							5	4	209	9							
03	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	121	1	10134	2	Y	160	160	0			2
							4	4	176	9							
04	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	97	1	7569	2	Y	132	132	0			2
							6	4	145	9							
05	11532	X	6958	-0-	-4574	-0-	145	1	6752	2	Y	49	50	0			1
							7	4	54	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5781	-0-	-295	-0-	60	1	5613	2	Y	96	97	0			1
							2	4	106	9							
01	7998	X	5335	-0-	-2663	-0-	55	1	5175	2	Y	93	93	0			1
							3	4	102	9							
02	8428	X	7193	-0-	-1235	-0-	75	1	6969	2	Y	132	131	0			2
							4	4	145	9							
03	9331	X	8343	-0-	-988	-0-	97	1	8102	2	Y	128	128	0			2
							3	4	141	9							
04	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	104	1	8116	2	Y	141	141	0			2
							6	4	155	9							
*05	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	158	1	7328	2	Y	54	55	0			1
							8	4	59	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		4447	-0-	4447	13563	80	1	87	2	N	-0-					114
							4280	3									
01	14B2 EXT		4757	-0-	4757	18320	86	1	79	2	N	-0-					114
							4592	3									
02	14B2 EXT		3875	-0-	3875	22195	68	1	60	2	N	-0-					114
							3747	3									
03	14B2 EXT		3992	-0-	3992	26187	59	1	90	2	N	-0-					114
							3843	3									
04	29808	X	3621	-0-	-26187	-0-	96	1	210	2	N	-0-					114
							3315	3									
*05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	58	1	81	2	N	-0-					114
							3368	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	112	1	122	2	Y	-0-					6
							5987	3									
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	115	1	105	2	Y	-0-					6
							6122	3									
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	73	1	65	2	Y	6	6	8			6
							4063	3	7	9							
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	84	1	127	2	Y	101	1	8			106
							5425	3	111	9							
04	4500	X	4264	-0-	-236	-0-	113	1	247	2	Y	2	2	8			106
							3902	3	2	9							
*05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	85	1	119	2	Y	-0-					106
							4969	3									

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	40	1	44	2	N	-0-					25
							2155	3									
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	38	1	35	2	N	-0-					25
							2017	3									
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	36	1	32	2	N	86	6	8			105
							1981	3	95	9							
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	38	1	58	2	N	1	1	8			105
							2478	3	1	9							
04	2010	N	1778	-0-	-232	-0-	42	1	93	2	N	167	192	1	8	8	72
							1459	3	184	9							
*05	2077	N	1452	-0-	-625	-0-	24	1	33	2	N	1	1	8			72
							1394	3	1	9							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	27	1	30	2	Y	-0-					6
							1452	3									
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	51	1	47	2	Y	-0-					6
							2716	3									
02	2800	N	5243	-0-	2443	2443	91	1	81	2	Y	7	7	8			6
							5063	3	8	9							
03	3100	N	4853	-0-	1753	4196	71	1	108	2	Y	51	1	8			56
							4618	3	56	9							
04	3000	N	3820	-0-	820	5016	101	1	222	2	Y	3	3	8			56
							3494	3	3	9							
*05	10233	X	5217	-0-	-5016	-0-	86	1	120	2	Y	1	1	8			56
							5010	3	1	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	38	1	33	2	N	22	1	8			111
							1804	3	24	9							
*07	2077	X	1766	-0-	-311	-0-	36	1	38	2	N	36	1	8			146
							1652	3	40	9							
08	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	54	1	39	2	N	29	1	8			174
							2277	3	32	9							
09	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	46	1	40	2	N	7					181
							2160	3	8	9							
*10	1984	X	1117	-0-	-867	-0-	22	1	21	2	N	4	159	1	2	8	24
							1070	3	4	9							
*11	2280	X	2018	-0-	-262	-0-	39	1	38	2	N	2	2	8			24
							1939	3	2	9							
*12	2387	X	1371	-0-	-1016	-0-	25	1	27	2	N	-0-					24
							1319	3									
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	43	1	40	2	N	-0-					24
							2311	3									
02	2100	X	1276	-0-	-824	-0-	22	1	20	2	N	6	6	8			24
							1227	3	7	9							
03	2077	X	1679	-0-	-398	-0-	25	1	38	2	N	1	1	8			24
							1615	3	1	9							
*04	2310	X	1437	-0-	-873	-0-	38	1	83	2	N	12	2	8			34
							1303	3	13	9							
*05	2387	X	870	-0-	-1517	-0-	14	1	20	2	N	-0-					34
							836	3									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7170	X	6191	-0-	-979	-0-	123	1	109	2	N	30					107
							5926	3	33	9							
*07	7409	X	6037	-0-	-1372	-0-	125	1	131	2	N	30	2	8			135
							5748	3	33	9							
08	7409	X	5172	-0-	-2237	-0-	117	1	86	2	N	1	1	8			135
							4968	3	1	9							
09	6270	X	5492	-0-	-778	-0-	112	1	98	2	N	41					176
							5237	3	45	9							
*10	6479	X	5568	-0-	-911	-0-	109	1	105	2	N	14	176	1	3	8	11
							5339	3	15	9							
*11	6270	X	5312	-0-	-958	-0-	102	1	101	2	N	1	1	8			11
							5108	3	1	9							
*12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	110	1	120	2	N	-0-					11
							5908	3									
*01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	129	1	118	2	N	-0-					11
							6864	3									
*02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	96	1	85	2	N	6	6	8			11
							5306	3	7	9							
03	6169	X	6126	-0-	-43	-0-	91	1	138	2	N	1	1	8			11
							5896	3	1	9							
*04	6870	X	1535	-0-	-5335	-0-	38	1	83	2	N	101	2	8			110
							1303	3	111	9							
*05	7099	X	5785	-0-	-1314	-0-	95	1	133	2	N	1	1	8			110
							5556	3	1	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21421	X	16186	-0-	-5235	-0-	832	1	15191	3	N	148	193	1			51
							163	9									
01	21421	X	12635	-0-	-8786	-0-	727	1	11891	3	N	15					66
							17	9									
02	19152	X	11235	-0-	-7917	-0-	709	1	10515	3	N	10					76
							11	9									
03	21588	X	21588	-0-	-0-	-0-	1420	1	20045	3	N	112					188
							123	9									
04	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	1112	1	18003	3	N	182	192	1			178
							200	9									
*05	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	850	1	16248	3	N	139	192	1			125
							153	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	398	1	7276	3	N	136	173	1			35
							150	9									
01	8525	X	7260	-0-	-1265	-0-	416	1	6811	3	N	30					65
							33	9									
02	7728	X	6735	-0-	-993	-0-	407	1	6040	3	N	262	195	1			132
							288	9									
03	8556	X	6790	-0-	-1766	-0-	442	1	6236	3	N	102	190	1			44
							112	9									
04	8280	X	7380	-0-	-900	-0-	426	1	6907	3	N	43					87
							47	9									
*05	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	437	1	8350	3	N	197	192	1			92
							217	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18600	X	16600	-0-	-2000	-0-	859	1	15699	3	Y	38	37	1			14
							42	9									
01	18352	X	17194	-0-	-1158	-0-	988	1	16160	3	Y	42	45	1			11
							46	9									
02	15596	X	14132	-0-	-1464	-0-	890	1	13211	3	Y	28	25	1			14
							31	9									
03	17205	X	16297	-0-	-908	-0-	1076	1	15192	3	Y	26	24	1			16
							29	9									
04	16650	X	15241	-0-	-1409	-0-	885	1	14328	3	Y	25	26	1			15
							28	9									
05	17205	X	15387	-0-	-1818	-0-	764	1	14588	3	Y	32	27	1			20
							35	9									

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
12	40548	X	36837	-0-	-3711	-0-	1890	1	34536	3	Y	374	369	1			136
							411	9									
01	39866	X	36855	-0-	-3011	-0-	2097	1	34300	3	Y	416	445	1			107
							458	9									
02	34720	X	33483	-0-	-1237	-0-	2092	1	31040	3	Y	319	268	1			158
							351	9									
03	38440	X	35493	-0-	-2947	-0-	2329	1	32875	3	Y	263	260	1			161
							289	9									
04	37200	X	33340	-0-	-3860	-0-	1924	1	31157	3	Y	235	257	1			139
							259	9									
*05	39310	X	39310	-0-	-0-	-0-	1937	1	37011	3	Y	329	259	1			209
							362	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
12	33511	X	32721	-0-	-790	-0-	1681	1	30713	3	Y	297	293	1			108
							327	9									
01	33883	X	32856	-0-	-1027	-0-	1871	1	30597	3	Y	353	370	1			91
							388	9									
02	30604	X	29208	-0-	-1396	-0-	1822	1	27036	3	Y	318	251	1			158
							350	9									
03	33883	X	31634	-0-	-2249	-0-	2073	1	29268	3	Y	266	261	1			163
							293	9									
04	32010	X	30444	-0-	-1566	-0-	1754	1	28414	3	Y	251	266	1			148
							276	9									
05	32860	X	31182	-0-	-1678	-0-	1533	1	29288	3	Y	328	268	1			208
							361	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
12	6510	X	4688	-0-	-1822	-0-	241	1	4411	3	Y	33	32	1			12
							36	9									
01	6510	X	1872	-0-	-4638	-0-	107	1	1747	3	Y	16	24	1			4
							18	9									
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	295	1	4378	3	Y	24	16	1			12
							26	9									
03	4805	X	2743	-0-	-2062	-0-	181	1	2550	3	Y	11	16	1			7
							12	9									
04	4650	X	3911	-0-	-739	-0-	226	1	3664	3	Y	19	15	1			11
							21	9									
05	5208	X	3393	-0-	-1815	-0-	168	1	3206	3	Y	17	17	1			11
							19	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
12	1054	X	875	-0-	-179	-0-	45	1	819	3	N	10					77
							11	9									
01	863	X	863	-0-	-0-	-0-	49	1	808	3	N	5					82
							6	9									
02	840	X	755	-0-	-85	-0-	47	1	700	3	N	7					89
							8	9									
03	930	X	485	-0-	-445	-0-	32	1	450	3	N	3					92
							3	9									
04	900	X	531	-0-	-369	-0-	31	1	498	3	N	2					94
							2	9									
05	868	X	519	-0-	-349	-0-	26	1	493	3	N	-0-					94

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
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	70	1	1283	3	Y	37	37	1			13
							41	9									
01	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	69	1	1128	3	Y	43	45	1			11
							47	9									
02	1316	N	794	-0-	-522	-0-	48	1	715	3	Y	28	25	1			14
							31	9									
03	1395	N	710	-0-	-685	-0-	46	1	644	3	Y	18	21	1			11
							20	9									
04	1200	N	420	-0-	-780	-0-	24	1	387	3	Y	8	14	1			5
							9	9									
05	868	N	560	-0-	-308	-0-	27	1	521	3	Y	11	9	1			7
							12	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
12	5270	X	4971	-0-	-299	-0-	258	1	4710	3	N	3					118
							3	9									
01	5549	X	4970	-0-	-579	-0-	286	1	4678	3	N	5					123
							6	9									
02	5012	X	4654	-0-	-358	-0-	285	1	4235	3	N	122	195	1			50
							134	9									
03	5549	X	4919	-0-	-630	-0-	325	1	4588	3	N	5					55
							6	9									
04	5160	X	4883	-0-	-277	-0-	283	1	4589	3	N	10					65
							11	9									
05	5146	X	4827	-0-	-319	-0-	240	1	4581	3	N	5					70
							6	9									

OXY USA INC. 630591
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
01	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
02	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
03	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
04	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
*05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	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

12	496	N	406	-0-	-90	-0-	37	1	369	2	N	-0-					-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	36	1	364	2	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-					-0-
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	20	1	301	2	N	-0-					-0-
04	390	N	87	-0-	-303	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCLEAN (WILCOX W-18) //CONT.// 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	9299	-0-	-3721	-0-	9299	2			N	-0-					84
01	10974	X	9564	-0-	-1410	-0-	9564	2			N	-0-					84
02	10332	X	9586	-0-	-746	-0-	9586	2			N	-0-					84
03	11439	X	9593	-0-	-1846	-0-	9593	2			N	-0-					84
04	11070	X	9610	-0-	-1460	-0-	9610	2			N	-0-					84
*05	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
BENAVIDES - STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 214037 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9258 - 9262

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2015 - P/A 02-25-2015

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
05	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

12	1085	X	705	-0-	-380	-0-	705	2			N	-0-					140
01	775	X	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					140
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					140
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					140
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					140
*05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	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

12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					63
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					63
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	445	3	1	9	N	1	55	1			9
03	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	3			N	-0-					9
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	3			N	-0-					9
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	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

12	3937	X	3592	-0-	-345	-0-	70	1	55	2	N	26					115
							3438	3	29	9							
01	3813	X	2931	-0-	-882	-0-	55	1	1081	2	N	56					171
							1733	3	62	9							
02	3332	X	3034	-0-	-298	-0-	55	1	45	2	N	55	183	1			43
							2873	3	61	9							
03	3596	X	3372	-0-	-224	-0-	60	1	50	2	N	28					71
							3231	3	31	9							
04	3480	X	3191	-0-	-289	-0-	61	1	295	2	N	43	2	8			112
							2788	3	47	9							
*05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	79	1	58	2	N	38					150
							3564	3	42	9							

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	564	1	66	2	N	40					218
							4167	3	44	9							
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	552	1	1522	2	N	41					259
							2439	3	45	9							
02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	727	1	79	2	N	37	194	1			102
							5063	3	41	9							
03	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	1321	1	141	2	N	43					145
							9060	3	47	9							
04	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	1271	1	698	2	N	107	1	8			251
							6599	3	118	9							
*05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	743	1	67	2	N	71	189	1			133
							4130	3	78	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. 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
12	434	X	49	-0-		-385	-0-	6	1	1	2	N	-0-					139
								42	3									
01	310	X	146	-0-		-164	-0-	18	1	49	2	N	-0-					139
								79	3									
02	372	X	372	-0-		-0-	-0-	46	1	5	2	N	-0-					139
								321	3									
03	428	X	428	-0-		-0-	-0-	54	1	6	2	N	-0-					139
								368	3									
04	410	X	410	-0-		-0-	-0-	61	1	33	2	N	-0-					139
								316	3									
05	403	X	-0-	-0-		-403	-0-					N	-0-					139

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

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
12	2170	X	2000	-0-		-170	-0-	39	1	31	2	N	-0-					25
								1930	3									
01	3459	X	3459	-0-		-0-	-0-	67	1	1303	2	N	-0-					25
								2089	3									
02	3242	X	3242	-0-		-0-	-0-	60	1	49	2	N	-0-					25
								3133	3									
03	3953	X	3953	-0-		-0-	-0-	70	1	59	2	N	14					39
								3809	3	15	9							
04	4655	X	4655	-0-		-0-	-0-	89	1	434	2	N	26					65
								4103	3	29	9							
*05	3673	X	3673	-0-		-0-	-0-	77	1	56	2	N	64					129
								3470	3	70	9							

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

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
12	6812	X	6812	-0-		-0-	-0-	801	1	94	2	N	-0-					54
								5917	3									
01	7002	X	7002	-0-		-0-	-0-	857	1	2361	2	N	-0-					54
								3784	3									
02	6077	X	6077	-0-		-0-	-0-	753	1	82	2	N	-0-					54
								5242	3									
03	6200	X	6200	-0-		-0-	-0-	773	1	82	2	N	40					94
								5301	3	44	9							
04	6101	X	6101	-0-		-0-	-0-	889	1	488	2	N	96					190
								4618	3	106	9							
*05	6686	X	6686	-0-		-0-	-0-	997	1	90	2	N	53					243
								5541	3	58	9							

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

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
12	785	X	785	-0-		-0-	-0-	92	1	11	2	N	-0-					180
								682	3									
01	630	X	630	-0-		-0-	-0-	77	1	212	2	N	-0-					180
								341	3									
02	648	X	648	-0-		-0-	-0-	80	1	9	2	N	-0-					180
								559	3									
03	775	X	737	-0-		-38	-0-	92	1	10	2	N	1					181
								634	3	1	9							
04	750	X	687	-0-		-63	-0-	102	1	56	2	N	-0-					181
								529	3									
05	775	X	-0-	-0-		-775	-0-					N	-0-					181

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
12	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	402	1	47	2	N	-0-					101
							2970	3									
01	3627	X	3257	-0-	-370	-0-	399	1	1098	2	N	-0-					101
							1760	3									
02	3276	X	2930	-0-	-346	-0-	356	1	39	2	N	52					153
							2478	3	57	9							
03	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	394	1	42	2	N	76	194	1			35
							2702	3	84	9							
04	3420	X	2947	-0-	-473	-0-	433	1	238	2	N	26	2	8			59
							2247	3	29	9							
05	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	486	1	44	2	N	15					74
							2704	3	17	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
12	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	1135	1	133	2	N	39					110
							8380	3	43	9							
01	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	1217	1	3352	2	N	180	186	1			104
							5374	3	198	9							
02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	990	1	108	2	N	50					154
							6897	3	55	9							
03	8246	X	6614	-0-	-1632	-0-	816	1	87	2	N	106	191	1			69
							5594	3	117	9							
04	9810	X	4999	-0-	-4811	-0-	726	1	399	2	N	95					164
							3769	3	105	9							
05	10137	X	6574	-0-	-3563	-0-	966	1	87	2	N	136					300
							5371	3	150	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1297	3	42	9	N	38	1	1			37
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	3	1	9	N	1	1	1			37
*05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1510	3	37	9	N	34	1	1			70

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5084	X	3932	-0-	-1152	-0-	3896	3	36	9	N	33	14	1			154
01	5084	X	3140	-0-	-1944	-0-	3104	3	36	9	N	33	6	1			181
02	4592	X	3223	-0-	-1369	-0-	3191	3	32	9	N	29	178	1			32
03	3937	X	3503	-0-	-434	-0-	3464	3	39	9	N	35	9	1			58
04	3810	X	3211	-0-	-599	-0-	3180	3	31	9	N	28	8	1			78
05	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	3508	3	28	9	N	25	8	1			95

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	799	2	13	9	N	12					92
01	744	N	649	-0-	-95	-0-	627	2	22	9	N	20					112
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	851	2	8	9	N	7					119
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	N	5					124
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	765	2	33	9	N	30	96	1			58
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	878	2	15	9	N	14					72

CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	591	-0-	591	591	426	3	165	9	Y	150	122	1			28
03	14B2	EXT	853	-0-	853	1444	730	3	123	9	Y	112	113	1			27
04	1925	X	481	-0-	-1444	-0-	431	3	50	9	Y	45	63	1			9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	79	1			31

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 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
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2756	3	73	9	Y	66	56	1			10
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3122	3	76	9	Y	69	62	1			17
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2774	3	87	9	Y	79	84	1			12
*05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3442	3	198	9	Y	180	140	1			52

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1315	3	183	9	Y	166	170	1			39
01	1829	N	1395	-0-	-434	-0-	1241	3	154	9	Y	140	165	1			14
02	1680	N	1268	-0-	-412	-0-	1115	3	153	9	Y	139	107	1			46
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1223	3	231	9	Y	210	179	1			77
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1078	3	226	9	Y	205	216	1			66
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1090	3	219	9	Y	199	158	1			107

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
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	9	8	1			1
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-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

12	1488	N	303	-0-	-1185	-0-	258	3	45	9	Y	41	178	1			32
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	303	3	32	9	Y	29	4	1			57
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	22	3	32	9	Y	29	54	1			32
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	500	3	33	9	Y	30	7	1			55
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	42	3	23	9	Y	21	4	1			72
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	22	19	1			75

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4558	3	22	9	N	20	4	1			208
01	4836	X	4185	-0-	-651	-0-	4151	3	34	9	N	31	2	1			237
02	4676	X	3864	-0-	-812	-0-	3841	3	23	9	N	21	216	1			42
03	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	4820	3	28	9	N	25	11	1			56
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4325	3	35	9	N	32	4	1			84
*05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5002	3	35	9	N	32	5	1			111

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

12	1085	N	453	-0-	-632	-0-	381	3	72	9	N	65	191	1			30
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	665	3	147	9	N	134	4	1			160
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	865	3	79	9	N	72	173	1			59
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	629	3	100	9	N	91	6	1			144
04	780	X	581	-0-	-199	-0-	498	3	83	9	N	75	174	1			45
05	1054	X	493	-0-	-561	-0-	416	3	77	9	N	70	5	1			110

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1972	3	70	9	N	64	1	1			195
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1898	3	79	9	N	72	180	1			87
02	1904	N	1550	-0-	-354	-0-	1488	3	62	9	N	56	102	1			41
03	2046	N	1610	-0-	-436	-0-	1565	3	45	9	N	41	1	1			81
04	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	1691	3	58	9	N	53	1	1			133
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1731	3	62	9	N	56	1	1			188

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1265	3	150	9	N	136	174	1			88
01	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1246	3	101	9	N	92	1	1			179
02	1372	N	1174	-0-	-198	-0-	1088	3	86	9	N	78	188	1			69
03	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1189	3	128	9	N	116	1	1			184
04	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	1082	3	92	9	N	84	177	1			91
05	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1068	3	117	9	N	106					197

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
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	64	187	1			103
01	4588	X	2629	-0-	-1959	-0-	2516	3	113	9	N	103	5	1			201
02	4144	X	2336	-0-	-1808	-0-	2271	3	65	9	N	59	171	1			89
03	2945	X	2020	-0-	-925	-0-	1933	3	87	9	N	79	8	1			160
04	2850	X	2327	-0-	-523	-0-	2254	3	73	9	N	66	4	1			222
05	2635	X	2220	-0-	-415	-0-	2164	3	56	9	N	51	178	1			95

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
12	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10428	3	11	9	N	10	7	1			69
01	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10074	3	10	9	N	9	4	1			74
02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7039	3	9	9	N	8	72	1			10
03	9145	X	7483	-0-	-1662	-0-	7477	3	6	9	N	5	5	1			10
04	10110	X	6307	-0-	-3803	-0-	6305	3	2	9	N	2	3	1			9
05	10447	X	6388	-0-	-4059	-0-	6386	3	2	9	N	2	4	1			7

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
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	4779	3	477	9	N	434	471	1			147
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4438	3	503	9	N	457	380	1			224
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	3894	3	543	9	N	494	536	1			182
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4162	3	499	9	N	454	388	1			248
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	3836	3	469	9	N	426	560	1	11	6	103
*05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3231	3	288	9	N	262	185	1			180

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
12	372	X	70	-0-	-302	-0-	70	3			N	-0-					17
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					17
02	560	X	259	-0-	-301	-0-	226	3	33	9	N	30					47
03	620	X	113	-0-	-507	-0-	107	3	6	9	N	5					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					52

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
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2985	3	66	9	N	60	169	1			28
01	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2899	3	24	9	N	22	1	1			49
02	3024	X	2413	-0-	-611	-0-	2407	3	6	9	N	5	29	1			25
03	3348	X	2735	-0-	-613	-0-	2705	3	30	9	N	27	10	1			42
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2588	3	95	9	N	86	3	1			125
05	3038	X	2465	-0-	-573	-0-	2369	3	96	9	N	87	179	1			33

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2988	-0-	-577	-0-	2979	3	9	9	N	8	3	1			199
01	3565	X	2638	-0-	-927	-0-	2625	3	13	9	N	12	182	1			29
02	2884	X	2287	-0-	-597	-0-	2287	3			N	-0-	13	1			16
03	3193	X	2483	-0-	-710	-0-	2472	3	11	9	N	10	2	1			24
04	3090	X	2249	-0-	-841	-0-	2237	3	12	9	N	11	3	1			32
05	2976	X	2082	-0-	-894	-0-	2062	3	20	9	N	18	1	1			49

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2015	-0-	-1178	-0-	1986	3	29	9	N	26	8	1			173
01	3193	X	1837	-0-	-1356	-0-	1801	3	36	9	N	33	172	1			34
02	2884	X	1804	-0-	-1080	-0-	1787	3	17	9	N	15	28	1			21
03	2139	X	1817	-0-	-322	-0-	1704	3	113	9	N	103	6	1			118
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1642	3	35	9	N	32	3	1			147
05	2015	X	1720	-0-	-295	-0-	1688	3	32	9	N	29	76	1			100

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

12	5177	X	4822	-0-	-355	-0-	4695	3	127	9	N	115	4	1			303
01	5084	X	4424	-0-	-660	-0-	4365	3	59	9	N	54	182	1			175
02	4536	X	3848	-0-	-688	-0-	3816	3	32	9	N	29	145	1			59
03	5022	X	3966	-0-	-1056	-0-	3921	3	45	9	N	41	3	1			97
04	4860	X	3863	-0-	-997	-0-	3815	3	48	9	N	44	2	1			139
05	4836	X	3970	-0-	-866	-0-	3930	3	40	9	N	36	2	1			173

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	3	1	9	N	1	1	1			110
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1067	3	3	9	N	3	1	1			112
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	3	13	9	N	12	1	1			123
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	3	7	9	N	6	1	1			128
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					128
05	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	1089	3			N	-0-					128

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1695	3	18	9	N	16	1	1			112
01	1302	N	717	-0-	-585	-0-	696	3	21	9	N	19	1	1			130
02	1120	N	705	-0-	-415	-0-	693	3	12	9	N	11	1	1			140
03	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	1310	3	56	9	N	51	1	1			190
04	1650	X	614	-0-	-1036	-0-	566	3	48	9	N	44	181	1			53
05	1705	X	539	-0-	-1166	-0-	533	3	6	9	N	5					58

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

12	3999	X	2961	-0-	-1038	-0-	2942	3	19	9	N	17	11	1			80
01	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	3933	3	11	9	N	10	6	1			84
02	3612	X	3021	-0-	-591	-0-	3009	3	12	9	N	11	65	1			30
03	3875	X	3263	-0-	-612	-0-	3241	3	22	9	N	20	20	1			30
04	3810	X	2940	-0-	-870	-0-	2925	3	15	9	N	14	8	1			36
05	3937	X	2917	-0-	-1020	-0-	2909	3	8	9	N	7	10	1			33

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

12	4216	X	3234	-0-	-982	-0-	3142	3	92	9	N	84	234	1			70
01	3937	X	3110	-0-	-827	-0-	3014	3	96	9	N	87	62	1			95
02	3500	X	2720	-0-	-780	-0-	2640	3	80	9	N	73	142	1			26
03	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	2783	3	136	9	N	124	80	1			70
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2122	3	167	9	N	152	92	1			130
05	3224	X	2538	-0-	-686	-0-	2325	3	213	9	N	194	186	1			138

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		3374	-0-	3374	3374	3309	3	65	9	N	59	1	1			58
05	14B2 EXT		58	-0-	58	3432	36	3	22	9	N	20					78

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	8463	X	6553	-0-	-1910	-0-	6501	3	52	9	N	47					137
01	8432	X	6551	-0-	-1881	-0-	6504	3	47	9	N	43					180
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5941	3	45	9	N	41	200	1			21
03	6541	X	6402	-0-	-139	-0-	6351	3	51	9	N	46					67
04	6330	X	5988	-0-	-342	-0-	5949	3	39	9	N	35					102
05	6634	X	6205	-0-	-429	-0-	6138	3	67	9	N	61	139	1			24

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
12	14B2 EXT		462	-0-	462	5525	462	3			N	-0-					6
01	14B2 EXT		364	-0-	364	5889	364	3			N	-0-					6
02	14B2 EXT		323	-0-	323	6212	323	3			N	-0-					6
03	14B2 EXT		305	-0-	305	6517	305	3			N	-0-					6
04	6738	X	221	-0-	-6517	-0-	221	3			N	-0-					6
05	465	X	202	-0-	-263	-0-	202	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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	N	1	1	1			27
01	806	N	762	-0-	-44	-0-	761	3	1	9	N	1	1	1			27
02	784	N	679	-0-	-105	-0-	678	3	1	9	N	1	26	1			2
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	735	3	1	9	N	1	1	1			2
04	750	N	513	-0-	-237	-0-	513	3			N	-0-					2
05	744	N	23	-0-	-721	-0-	23	3			N	-0-					2

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
12	5301	X	4429	-0-	-872	-0-	4355	3	74	9	N	67	187	1			71
01	5301	X	4088	-0-	-1213	-0-	4036	3	52	9	N	47	2	1			116
02	4256	X	3579	-0-	-677	-0-	3543	3	36	9	N	33	119	1	2	6	28
03	4712	X	3933	-0-	-779	-0-	3878	3	55	9	N	50	3	1			75
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3619	3	41	9	N	37	1	1			111
05	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	4236	3	21	9	N	19	2	1			128

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
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	15	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	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
12	7502	X	6573	-0-	-929	-0-	6426	3	147	9	N	134	135	1			27
01	6820	X	6149	-0-	-671	-0-	6002	3	147	9	N	134	133	1			28
02	6188	X	5275	-0-	-913	-0-	5158	3	117	9	N	106	77	1			57
03	6851	X	5516	-0-	-1335	-0-	5398	3	118	9	N	107	97	1			67
04	6630	X	5034	-0-	-1596	-0-	4880	3	154	9	N	140	98	1			109
05	6572	X	5247	-0-	-1325	-0-	5086	3	161	9	N	146	169	1			86

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					47
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					47
02	504	N	193	-0-	-311	-0-	193	3			N	-0-					47
03	713	N	196	-0-	-517	-0-	196	3			N	-0-					47
04	630	N	168	-0-	-462	-0-	168	3			N	-0-					47
05	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	3			N	-0-					47

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

12	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	18	7	1			85
01	12834	X	1512	-0-	-11322	-0-	1493	3	19	9	N	17	3	1			99
02	11592	X	2079	-0-	-9513	-0-	2067	3	12	9	N	11	6	1			104
03	7502	X	2273	-0-	-5229	-0-	2255	3	18	9	N	16	5	1			115
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2008	3	32	9	N	29	3	1			141
*05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2342	3	30	9	N	27	5	1			163

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

12	10633	X	10311	-0-	-322	-0-	10187	3	124	9	N	113	17	1			155
01	10416	X	9304	-0-	-1112	-0-	9183	3	121	9	N	110	194	1			71
02	8680	X	8453	-0-	-227	-0-	8337	3	116	9	N	105	123	1	2	6	51
03	10323	X	9183	-0-	-1140	-0-	9054	3	129	9	N	117	12	1			156
04	9990	X	8639	-0-	-1351	-0-	8540	3	99	9	N	90	166	1			80
05	10323	X	8799	-0-	-1524	-0-	8699	3	100	9	N	91	11	1			160

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

12	3906	X	3372	-0-	-534	-0-	3243	3	129	9	N	117	3	1			360
01	3844	X	3329	-0-	-515	-0-	3212	3	117	9	N	106	182	1			284
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3297	3	112	9	N	102	209	1			177
03	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	3267	3	120	9	N	109	2	1			284
04	3480	X	2730	-0-	-750	-0-	2612	3	118	9	N	107	151	1	152	6	88
05	3782	X	2800	-0-	-982	-0-	2693	3	107	9	N	97	2	1			183

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	5363	X	3035	-0-	-2328	-0-	2928	3	107	9	N	97	167	1			88
01	5363	X	2876	-0-	-2487	-0-	2798	3	78	9	N	71	1	1			158
02	3052	X	2536	-0-	-516	-0-	2503	3	33	9	N	30	134	1			54
03	3379	X	2573	-0-	-806	-0-	2538	3	35	9	N	32	2	1			84
04	3270	X	2398	-0-	-872	-0-	2362	3	36	9	N	33	1	1			116
*05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3230	3	45	9	N	41	92	1			65

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
12	11470	X	5611	-0-	-5859	-0-	5436	3	175	9	N	159	191	1			153
01	11253	X	6368	-0-	-4885	-0-	6204	3	164	9	N	149	189	1			113
02	8876	X	6143	-0-	-2733	-0-	6002	3	141	9	N	128	181	1			60
03	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	6694	3	173	9	N	157	12	1			205
04	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6508	3	140	9	N	127	170	1			162
*05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8017	3	144	9	N	131	191	1			102

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
12	5952	X	3970	-0-	-1982	-0-	3924	3	46	9	N	42	13	1			76
01	5952	X	3184	-0-	-2768	-0-	3137	3	47	9	N	43	6	1			113
02	3864	X	3262	-0-	-602	-0-	3231	3	31	9	N	28	117	1			24
03	4278	X	3620	-0-	-658	-0-	3573	3	47	9	N	43	11	1			56
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2906	3	44	9	N	40	5	1			91
05	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	3388	3	56	9	N	51	8	1			134

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
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3985	3	67	9	N	61	164	1			26
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3586	3	3	9	N	3	2	1			27
02	4480	X	3340	-0-	-1140	-0-	3285	3	55	9	N	50	66	1			11
03	4960	X	3448	-0-	-1512	-0-	3446	3	2	9	N	2	12	1			1
04	4680	X	3254	-0-	-1426	-0-	3220	3	34	9	N	31	1	1			31
05	4061	X	3252	-0-	-809	-0-	3232	3	20	9	N	18	2	1			47

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
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	505	3	40	9	N	36	1	1			88
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	487	3	39	9	N	35	1	1			122
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	310	3	20	9	N	18	125	1			15
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	569	3	19	9	N	17	5	1			27
04	510	N	309	-0-	-201	-0-	297	3	12	9	N	11	2	1			36
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	477	3	26	9	N	24	2	1			58

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
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	11	6	1			71
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	426	3	28	9	N	25	3	1			93
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	432	3	10	9	N	9	50	1			52
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	620	3	30	9	N	27	7	1			72
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	639	3	14	9	N	13	4	1			81
05	496	N	171	-0-	-325	-0-	167	3	4	9	N	4	7	1			78

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2976	X	1100	-0-	-1876	-0-	1066	3	34	9	N	31	10	1			115
01	2976	X	959	-0-	-2017	-0-	923	3	36	9	N	33	5	1			143
02	2688	X	913	-0-	-1775	-0-	895	3	18	9	N	16	145	1			14
03	1302	X	1121	-0-	-181	-0-	1090	3	31	9	N	28	8	1			34
04	887	X	887	-0-	-0-	-0-	863	3	24	9	N	22	4	1			52
05	1085	X	922	-0-	-163	-0-	902	3	20	9	N	18	7	1			63

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
12	3689	X	1618	-0-	-2071	-0-	1617	3	1	9	N	1	1	1			37
01	2294	X	1290	-0-	-1004	-0-	1289	3	1	9	N	1					38
02	1036	X	951	-0-	-85	-0-	950	3	1	9	N	1	11	1			28
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1973	3	1	9	N	1	1	1			28
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	3	1	9	N	1	1	1			28
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	3	3	9	N	3	27	1			4

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 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
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	6	6	1			67
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	11	3	1			75
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	8	7	1			76
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	7	5	1			78
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	4	3	1			79
*05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1064	3	7	9	N	6	6	1			79

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3378					N	-0-					133
01	14B2	EXT	854	-0-	854	4232	796	3	58	9	N	53	1	1			185
02	14B2	EXT	577	-0-	577	4809	542	3	35	9	N	32	208	1			9
03	14B2	EXT	736	-0-	736	5545	735	3	1	9	N	1	1	1			9
04	6326	X	781	-0-	-5545	-0-	781	3			N	-0-					9
*05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	N	2					11

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 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
12	4774	X	3817	-0-	-957	-0-	3745	3	72	9	N	65	199	1			41
01	4774	X	3161	-0-	-1613	-0-	3118	3	43	9	N	39	6	1			74
02	4144	X	2923	-0-	-1221	-0-	2839	3	84	9	N	76	133	1			17
03	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7705	3	61	9	N	55	13	1			59
04	3690	X	2334	-0-	-1356	-0-	2303	3	31	9	N	28	8	1			79
05	3813	X	376	-0-	-3437	-0-	322	3	54	9	N	49	10	1			118

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

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

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 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
12	961	X	393	-0-	-568	-0-	393	3			N	-0-					69
01	558	X	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					69
02	420	X	385	-0-	-35	-0-	384	3	1	9	N	1	61	1			9
03	403	X	242	-0-	-161	-0-	242	3			N	-0-					9
04	540	N	263	-0-	-277	-0-	263	3			N	-0-	9	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

12	3379	X	2280	-0-	-1099	-0-	2192	3	88	9	N	80	11	1			184
01	3379	X	2785	-0-	-594	-0-	2708	3	77	9	N	70	191	1			63
02	2912	X	2447	-0-	-465	-0-	2427	3	20	9	N	18	75	1			6
03	3069	X	2494	-0-	-575	-0-	2424	3	70	9	N	64	6	1			64
04	2970	X	2435	-0-	-535	-0-	2361	3	74	9	N	67	4	1			127
05	2790	X	2542	-0-	-248	-0-	2499	3	43	9	N	39	6	1			160

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1623	3	29	9	N	26	1	1			111
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1526	3	21	9	N	19	1	1			129
02	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	1358	3	17	9	N	15	117	1			27
03	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1447	3	24	9	N	22	1	1			48
04	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1405	3	21	9	N	19	1	1			66
05	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1386	3	3	9	N	3	1	1			68

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1768					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1768					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1768					N	-0-	24	1			1
03	14B2 EXT		9	-0-	9	1777	9	3			N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1777					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1777					N	-0-					1

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

12	7688	X	5743	-0-	-1945	-0-	5634	3	109	9	N	99	190	1			50
01	7688	X	5257	-0-	-2431	-0-	5190	3	67	9	N	61	2	1			109
02	6300	X	4748	-0-	-1552	-0-	4701	3	47	9	N	43	120	1			32
03	6975	X	5078	-0-	-1897	-0-	5025	3	53	9	N	48	3	1			77
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3985	3	43	9	N	39	2	1			114
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	2	103	1			13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

12	14B2 EXT		1409	-0-	1409	5370	1387	3	22	9	N	20	7	1			76
01	14B2 EXT		1021	-0-	1021	6391	989	3	32	9	N	29	3	1			102
02	14B2 EXT		880	-0-	880	7271	847	3	33	9	N	30	104	1			28
03	14B2 EXT		890	-0-	890	8161	846	3	44	9	N	40	7	1			61
04	3000	N	590	-0-	-2410	5751	567	3	23	9	N	21	4	1			78
*05	3100	N	575	-0-	-2525	3226	563	3	12	9	N	11	6	1			83

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	320	3	7	9	N	6	8	1			73
01	372	N	257	-0-	-115	-0-	244	3	13	9	N	12	5	1			80
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	387	3	43	9	N	39	99	1			20
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	800	3	30	9	N	27	9	1			38
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	397	3	20	9	N	18	5	1			51
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	483	3	11	9	N	10	8	1			53

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 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
12	2449	N	1687	-0-	-762	-0-	1679	3	8	9	N	7	10	1			50
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1833	3	23	9	N	21	5	1			66
02	1792	N	1310	-0-	-482	-0-	1301	3	9	9	N	8	49	1			25
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1827	3	18	9	N	16	19	1			22
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1883	3	7	9	N	6	7	1			21
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1431	3	4	9	N	4	10	1			15

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 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
12	1643	N	499	-0-	-1144	-0-	476	3	23	9	N	21	11	1			97
01	1271	N	302	-0-	-969	-0-	269	3	33	9	N	30	5	1			122
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	557	3	34	9	N	31	134	1			19
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	637	3	22	9	N	20	9	1			30
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	N	6	4	1			32
05	651	N	558	-0-	-93	-0-	550	3	8	9	N	7	7	1			32

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 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
12	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	989	3	47	9	N	43	12	1			155
01	1333	N	779	-0-	-554	-0-	727	3	52	9	N	47	5	1			197
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1000	3	20	9	N	18	198	1			17
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	926	3	34	9	N	31	6	1			42
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	913	3	31	9	N	28	3	1			67
05	1116	N	985	-0-	-131	-0-	961	3	24	9	N	22	6	1			83

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
12	5177	X	4379	-0-	-798	-0-	4325	3	54	9	N	49	196	1			33
01	4898	X	4437	-0-	-461	-0-	4370	3	67	9	N	61	6	1			88
02	4256	X	3651	-0-	-605	-0-	3604	3	47	9	N	43	110	1			21
03	4712	X	3937	-0-	-775	-0-	3872	3	65	9	N	59	14	1			66
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3403	3	45	9	N	41	7	1			100
05	4433	X	3408	-0-	-1025	-0-	3374	3	34	9	N	31	9	1			122

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
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-	1	1			33
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					33
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-	30	1			3
03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					3
04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	9945	3	68	9	N	62	3	1			62
*05	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8554	3	54	9	N	49	7	1			104

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

	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
12	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	236	1	1649	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	1926	-0-	-89	-0-	284	1	1642	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1382	-0-	-774	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1189	-0-	-1198	-0-	37	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	944	-0-	-1366	-0-	32	1	912	2	N	-0-					-0-
*05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNARY-RAMSAY WELL #: 1 RRCID -> 171985 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7174

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

	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
12	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	#	623	-0-	-553	-0-	173	1	450	3	N	-0-					-0-
03	1178	#	910	-0-	-268	-0-	34	1	876	3	N	-0-					-0-
04	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					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

12	5093		5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
01	3317	#	2600	-0-	-717	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
03	4092		2530	-0-	-1562	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	3960		1884	-0-	-2076	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
05	4092		1253	-0-	-2839	-0-	1253	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244983 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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

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

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

MERCEDES (1-C) //CONT.// 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

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

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

12	7037	X	4373	-0-	-2664	-0-	550	1	3780	2	Y	39					162
							43	9									
01	6727	X	3969	-0-	-2758	-0-	496	1	3473	2	Y	-0-					162
02	5908	X	4247	-0-	-1661	-0-	435	1	3812	2	Y	-0-					162
03	6541	X	6398	-0-	-143	-0-	580	1	5818	2	Y	-0-					162
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	595	1	5663	2	Y	-0-					162
*05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	711	1	5239	2	Y	12	155	1			19
							13	9									

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	38015	X	38015	-0-	-0-	-0-	1965	1	35658	3	N	356	354	1			126
							392	9									
01	36549	X	30719	-0-	-5830	-0-	1965	1	28354	3	N	364	360	1			130
							400	9									
02	29820	X	24116	-0-	-5704	-0-	1774	1	21995	3	N	315	359	1			86
							347	9									
03	34751	X	29303	-0-	-5448	-0-	1964	1	26952	3	N	352	357	1			81
							387	9									
*04	31740	X	28538	-0-	-3202	-0-	1901	1	26285	3	N	320	177	1			224
							352	9									
05	32798	X	-0-	-0-	-32798	-0-					N	314	343	1			195

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

12	21576	X	15017	-0-	-6559	-0-	699	1	13848	3	N	427	382	1			219
							470	9									
01	21576	X	19104	-0-	-2472	-0-	677	1	17943	3	N	440	589	1			70
							484	9									
02	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	632	1	17495	3	N	393	394	1			69
							432	9									
03	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	699	1	19803	3	N	438	385	1			122
							482	9									
*04	18609	X	18609	-0-	-0-	-0-	677	1	17501	3	N	392	385	1			129
							431	9									
05	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	376	386	1			119

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					32
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2404	2	4	9	N	4					36
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2127	2	24	9	N	22					58
03	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					58
04	1500	X	1197	-0-	-303	-0-	1197	2			N	-0-					58
05	1550	X	1138	-0-	-412	-0-	1103	2	35	9	N	32					90

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	15500		10949	-0-	-4551	-0-	10745	2	204	9	N	185	175	1			172
01	15500		10987	-0-	-4513	-0-	10804	2	183	9	N	166	289	1			49
02	14000		9744	-0-	-4256	-0-	9595	2	149	9	N	135	123	1			61
03	12400	#	10476	-0-	-1924	-0-	10280	2	196	9	N	178					239
04	11250	#	10133	-0-	-1117	-0-	9979	2	154	9	N	140	179	1			200
05	10974	#	9983	-0-	-991	-0-	9810	2	173	9	N	157	180	1			177

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
12	16058		12156	-0-	-3902	25096	11923	2	233	9	N	212	191	1			356
01	34281		11335	-0-	-22946	2150	11116	2	219	9	N	199	379	1			176
02	11228	#	8827	-0-	-2401	-0-	8641	2	186	9	N	169	236	1			109
03	12431	#	10141	-0-	-2290	-0-	9935	2	206	9	N	187					296
04	11580		9233	-0-	-2347	-0-	9036	2	197	9	N	179	184	1			291
05	11966		8404	-0-	-3562	-0-	8203	2	201	9	N	183	182	1			292

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	7130	#	5146	-0-	-1984	-0-	651	1	4478	2	Y	15					54
							17	9									
01	7130	#	5276	-0-	-1854	-0-	651	1	4560	2	Y	59	70	1			43
							65	9									
02	6440	#	5409	-0-	-1031	-0-	548	1	4816	2	Y	41					84
							45	9									
03	6541	#	6115	-0-	-426	-0-	554	1	5561	2	Y	-0-	39	1			45
04	5945	R	5945	-0-	-0-	-0-	558	1	5314	2	Y	66	52	1			59
							73	9									
05	5983	#	2551	-0-	-3432	-0-	301	1	2218	2	Y	29	52	1			36
							32	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	9051	9051	-0-	-0-	-0-	592 1		8459 2		N	-0-	7 1				-0-
01	9773	9773	-0-	-0-	-0-	553 1		8987 2		N	212	76 1				136
						233 9										
02	10100	10100	-0-	-0-	-0-	519 1		9371 2		N	191	194 1				133
						210 9										
03	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	586 1		9667 2		N	217	188 1				162
						239 9										
04	9660 #	9060	-0-	-600	-0-	753 1		8273 2		N	31	173 1				20
						34 9										
05	11191 #	9062	-0-	-2129	-0-	919 1		8121 2		N	20	40 1				-0-
						22 9										

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
02	4500	12674	-0-	8174	8174	12514	2	160	9	N	145					145
03	7750	41963	-0-	34213	42387	41634	2	329	9	N	299	182	1			262
04	7500	14180	-0-	6680	49067	14118	2	62	9	N	56	183	1			135
*05	18848	10761	-0-	-8087	40980	10684	2	77	9	N	70					205

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	663	1	1979	2	Y	10					151
							11	9									
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	704	1	2243	2	Y	12					163
							13	9									
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	690	1	2176	2	Y	8					171
							9	9									
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	728	1	2524	2	Y	8					179
							9	9									
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	724	1	2422	2	Y	40	168	1			51
							44	9									
*05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	775	1	2822	2	Y	13					64
							14	9									

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	682	N	480	-0-	-202	-0-	53	1	427	2	Y	-0-					11
01	806	N	348	-0-	-458	-0-	37	1	311	2	Y	-0-					11
02	588	N	337	-0-	-251	-0-	39	1	298	2	Y	-0-					11
03	465	N	296	-0-	-169	-0-	34	1	262	2	Y	-0-					11
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	85	1	711	2	Y	-0-					11
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	58	1	490	2	Y	-0-					11

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

12	372	N	319	-0-	-53	-0-	35	1	284	2	Y	-0-					6
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	35	1	296	2	Y	-0-					6
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					6
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	289	2	Y	-0-					6
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	34	1	281	2	Y	-0-					6
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	29	1	244	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 5 RRCID -> 067260 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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

12	279	N	216	-0-	-63	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					3
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	26	1	219	2	Y	-0-					3
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	25	1	192	2	Y	-0-					3
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	Y	-0-					3
04	240	N	138	-0-	-102	-0-	15	1	123	2	Y	-0-					3
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	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
12	465	N	330	-0-	-135	-0-	36	1	294	2	Y	-0-					5
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	41	1	342	2	Y	-0-					5
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	37	1	284	2	Y	-0-					5
03	341	N	105	-0-	-236	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					5
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	24	1	200	2	Y	-0-					5
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	328	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-					2
01	T. A.		6	-0-	6	170	1	1	5	2	Y	-0-					2
02	T. A.		3	-0-	3	173	3	2			Y	-0-					2
03	174	X	1	-0-	-173	-0-	1	2			Y	-0-					2
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					2
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
12	806	N	623	-0-	-183	-0-	68	1	555	2	Y	-0-					14
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	74	1	620	2	Y	-0-					14
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	67	1	511	2	Y	-0-					14
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	86	1	657	2	Y	-0-					14
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	69	1	580	2	Y	-0-					14
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	65	1	549	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	Y	-0-					6
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	2	Y	-0-					6
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	Y	-0-					6
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	2	Y	-0-					6
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	22	1	179	2	Y	-0-					6
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	21	1	178	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
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	Y	-0-					2
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					2
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	2	Y	-0-					2
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					2
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					2
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	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
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	Y	-0-					4
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					4
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					4
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					4
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					4
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	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
12	465	N	316	-0-	-149	-0-	35	1	281	2	Y	-0-					5
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	37	1	313	2	Y	-0-					5
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	36	1	276	2	Y	-0-					5
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	45	1	344	2	Y	-0-					5
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	-0-					5
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	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

12	DLQ G-10		2022	-0-	2022	11170	218 76	1 9	1728	2	Y	69	68	1			27
01	3000	N	1938	-0-	-1062	10108	218 70	1 9	1650	2	Y	64	69	1			22
02	2800	N	1396	-0-	-1404	8704	193 8	1 9	1195	2	Y	7	10	1			19
03	3100	N	1590	-0-	-1510	7194	216 9	1 9	1365	2	Y	8	9	1			18
04	3000	N	1488	-0-	-1512	5682	204 8	1 9	1276	2	Y	7	9	1			16
*05	3100	N	1493	-0-	-1607	4075	211 9	1 9	1273	2	Y	8	8	1			16

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10		900	-0-	900	4694	82 169	1 9	649	2	Y	154	146	1			64
01	3000	N	881	-0-	-2119	2575	84 166	1 9	631	2	Y	151	158	1			57
02	2800	N	657	-0-	-2143	432	81 74	1 9	502	2	Y	67	38	1			86
03	1166	N	734	-0-	-432	-0-	89 79	1 9	566	2	Y	72	47	1			111
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	86 74	1 9	538	2	Y	67	54	1			124
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	90 79	1 9	543	2	Y	72	58	1			138

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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					756
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	4619	X	3454	-0-	-1165	-0-	3330	2	124	9	N	113	180	1			156
01	4154	X	3126	-0-	-1028	-0-	2997	2	129	9	N	117					273
02	3528	X	3030	-0-	-498	-0-	2940	2	90	9	N	82					355
03	3782	X	2942	-0-	-840	-0-	2861	2	81	9	N	74	182	1			247
04	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	3025	2	179	9	N	163					410
05	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	3156	2	72	9	N	65	180	1			295

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

12	992	N	811	-0-	-181	-0-	769	2	42	9	N	38	181	1			136
01	1054	N	999	-0-	-55	-0-	963	2	36	9	N	33					169
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	947	2	40	9	N	36					205
03	806	N	604	-0-	-202	-0-	592	2	12	9	N	11					216
04	960	N	554	-0-	-406	-0-	471	2	83	9	N	75					291
05	1085	N	412	-0-	-673	-0-	380	2	32	9	N	29	181	1			139

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

12	961	X	637	-0-	-324	-0-	601	2	36	9	N	33	180	1			53
01	899	X	637	-0-	-262	-0-	598	2	39	9	N	35					88
02	756	X	582	-0-	-174	-0-	545	2	37	9	N	34					122
03	806	X	574	-0-	-232	-0-	551	2	23	9	N	21					143
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	493	2	70	9	N	64					207
05	651	N	507	-0-	-144	-0-	487	2	20	9	N	18	177	1			48

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

12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	148	1	2135	2	Y	-0-					38
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	143	1	2041	2	Y	-0-					38
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	138	1	1800	2	Y	-0-					38
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	146	1	1830	2	Y	-0-					38
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	143	1	1853	2	Y	-0-					38
*05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	158	1	1924	2	Y	-0-					38

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	N	16	179	1			45
							18	9									
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	N	-0-					45
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	18	1	231	2	N	20					65
							22	9									
03	434	N	194	-0-	-240	-0-	14	1	180	2	N	-0-					65
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	14	1	187	2	N	8					73
							9	9									
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	N	19					92
							21	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 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
12	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	761	1	10970	2	N	100	195	1			45
							110	9									
01	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	772	1	10993	2	N	185	195	1			35
							204	9									
02	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	733	1	9559	2	N	100					135
							110	9									
03	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	836	1	10500	2	N	141	194	1			82
							155	9									
04	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	741	1	9571	2	N	36					118
							40	9									
*05	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	837	1	10215	2	N	172	193	1			97
							189	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
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	2	13	9	N	12					204
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					204
02	28	X	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-					204
03	31	X	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					204
04	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					204
*05	14	X	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-	164	1			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
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					33
01	310	N	29	-0-	-281	-0-	2	1	27	2	N	-0-					33
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	1	1	10	2	N	-0-					33
03	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	N	-0-					33
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					33
05	310	N	15	-0-	-295	-0-	1	1	14	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
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	23	2	N	4					148
							4	9									
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					148
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					148
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					148
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	43	2	N	3					151
							3	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151

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
12	1736	X	1710	-0-	-26	-0-	111	1	1598	2	N	1					253
							1	9									
01	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	146	1	2084	2	N	27	188	1			92
							30	9									
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	141	1	1841	2	N	55					147
							61	9									
03	1860	X	1780	-0-	-80	-0-	125	1	1571	2	N	76					223
							84	9									
04	2190	X	1992	-0-	-198	-0-	136	1	1759	2	N	88	194	1			117
							97	9									
05	2263	X	2224	-0-	-39	-0-	166	1	2022	2	N	33					150
							36	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 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
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					38
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	Y	-0-					38
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					38
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	-0-					38
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	Y	-0-					38
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	Y	-0-					38

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
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	124	1	1790	2	N	50					140
							55	9									
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	132	1	1880	2	N	20					160
							22	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	128	1	1667	2	N	70					230
							77	9									
03	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	143	1	1802	2	N	15	197	1			48
							17	9									
04	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	122	1	1577	2	N	71					119
							78	9									
05	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	144	1	1755	2	N	-0-					119

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
05	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
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	172	1	2485	2	N	45					205
							50	9									
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	133	1	1887	2	N	32					237
							35	9									
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	155	1	2015	2	N	21	196	1			62
							23	9									
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	202	1	2533	2	N	70					132
							77	9									
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	164	1	2121	2	N	1	85	1			48
							1	9									
*05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	192	1	2347	2	N	11					59
							12	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 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
12	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	224	1	3228	2	N	-0-					68
01	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	215	1	3057	2	N	-0-					68
02	2884	X	2340	-0-	-544	-0-	167	1	2173	2	N	-0-					68
03	3441	X	2583	-0-	-858	-0-	181	1	2271	2	N	119					187
							131	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	281	1	3626	2	N	3	100	1			90
							3	9									
*05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	302	1	3685	2	N	-0-					90

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 #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 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
12	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	250	1	1622	2	N	7					200
							8	9									
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	207	1	1711	2	N	5					205
							6	9									
02	2632	N	1751	-0-	-881	-0-	206	1	1509	2	N	33					238
							36	9									
03	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	184	1	1369	2	N	59	195	1			102
							65	9									
04	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	212	1	1490	2	N	-0-					102
05	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	235	1	1511	2	N	1					103
							1	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					132

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

12	1984	X	1616	-0-	-368	-0-	212	1	1372	2	N	29					169
							32	9									
01	1953	X	1866	-0-	-87	-0-	197	1	1628	2	N	37	175	1			31
							41	9									
02	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	202	1	1481	2	N	29					60
							32	9									
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	231	1	1723	2	N	30					90
							33	9									
04	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	228	1	1603	2	N	25					115
							28	9									
05	1891	X	1879	-0-	-12	-0-	250	1	1607	2	N	20					135
							22	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

12	713	N	581	-0-	-132	-0-	73	1	469	2	N	35					270
							39	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	109	1	902	2	N	47	195	1			122
							52	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	93	1	682	2	N	-0-					122
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	93	1	694	2	N	-0-					122
04	1020	N	859	-0-	-161	-0-	90	1	634	2	N	123					245
							135	9									
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	122	1	786	2	N	30					275
							33	9									

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 #: 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
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	39	1	560	2	N	38					181
							42	9									
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	44	1	623	2	N	17					198
							19	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	631	2	N	15					213
							17	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	53	1	665	2	N	30	194	1			49
							33	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	46	1	592	2	N	25					74
							28	9									
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	724	2	N	22					96
							24	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*05	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

12	2139	X	1509	-0-	-630	-0-	198	1	1281	2	N	27					206
							30	9									
01	2046	N	1525	-0-	-521	-0-	159	1	1311	2	N	50					256
							55	9									
02	1456	N	1328	-0-	-128	-0-	155	1	1136	2	N	34	194	1			96
							37	9									
03	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	174	1	1294	2	N	41					137
							45	9									
04	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	172	1	1208	2	N	-0-					137
05	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	177	1	1137	2	N	29					166
							32	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

12	186	X	4	-0-	-182	-0-	1	1	3	2	N	-0-					207
01	93	X	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-					207
02	56	X	24	-0-	-32	-0-	1	1	4	2	N	17					224
							19	9									
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	2	191	1			35
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	31	X	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					35

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

12	651	N	138	-0-	-513	-0-	19	1	119	2	N	-0-					162
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	47	1	386	2	N	41					203
							45	9									
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	31	1	224	2	N	7					210
							8	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	N	3					213
							3	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	56	1	395	2	N	-0-					213
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	241	2	N	38	193	1			58
							42	9									

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 #: 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
12	1488	X	840	-0-	-648	-0-	112	1	728	2	N	-0-					193
01	1488	X	810	-0-	-678	-0-	83	1	686	2	N	37					230
							41	9									
02	1344	X	711	-0-	-633	-0-	85	1	626	2	N	-0-					230
03	899	X	892	-0-	-7	-0-	101	1	750	2	N	37	195	1			72
							41	9									
04	810	X	707	-0-	-103	-0-	88	1	619	2	N	-0-					72
05	837	X	580	-0-	-257	-0-	78	1	502	2	N	-0-					72

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
12	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	533	1	7680	2	N	182	391	1			79
							200	9									
01	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	536	1	7633	2	N	166					245
							183	9									
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	508	1	6620	2	N	90	196	1			139
							99	9									
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	566	1	7110	2	N	158	194	1			103
							174	9									
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	498	1	6437	2	N	148	192	1			59
							163	9									
*05	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	540	1	6595	2	N	149	177	1			31
							164	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
12	3007	X	2339	-0-	-668	-0-	149	1	2144	2	N	42					165
							46	9									
01	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	147	1	2101	2	N	27					192
							30	9									
02	2352	X	2204	-0-	-148	-0-	154	1	2011	2	N	35					227
							39	9									
03	2480	X	2383	-0-	-97	-0-	175	1	2195	2	N	12					239
							13	9									
04	2400	X	2390	-0-	-10	-0-	168	1	2168	2	N	49	191	1			97
							54	9									
*05	2449	X	2247	-0-	-202	-0-	170	1	2070	2	N	6					103
							7	9									

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
12	651	N	545	-0-	-106	-0-	71	1	462	2	N	11					201
							12	9									
01	682	N	373	-0-	-309	-0-	40	1	327	2	N	5					206
							6	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	79	1	577	2	N	11					217
							12	9									
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	64	1	475	2	N	-0-					217
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	69	1	484	2	N	15	197	1			35
							17	9									
05	744	N	250	-0-	-494	-0-	34	1	216	2	N	-0-					35

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	496	X	191	-0-	-305	-0-	38	1	138	2	N	14	2	8			104
							15	9									
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	45	1	317	2	N	8	3	8			109
							9	9									
02	588	X	316	-0-	-272	-0-	57	1	241	2	N	16					125
							18	9									
03	651	X	577	-0-	-74	-0-	10	1	535	2	N	29					154
							32	9									
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	138	1	607	2	N	6					160
							7	9									
*05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	155	1	628	2	N	4					164
							4	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
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	90	1	582	2	N	27					168
							30	9									
01	744	X	713	-0-	-31	-0-	75	1	619	2	N	17					185
							19	9									
02	717	X	717	-0-	-0-	-0-	83	1	612	2	N	20	166	1			39
							22	9									
03	744	X	740	-0-	-4	-0-	88	1	652	2	N	-0-					39
04	690	X	635	-0-	-55	-0-	79	1	556	2	N	-0-					39
05	806	X	630	-0-	-176	-0-	77	1	497	2	N	51					90
							56	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
12	2077	X	1990	-0-	-87	-0-	264	1	1707	2	N	17					190
							19	9									
01	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	245	1	2028	2	N	20					210
							22	9									
02	1904	X	1798	-0-	-106	-0-	212	1	1558	2	N	25	173	1			62
							28	9									
03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	250	1	1866	2	N	16					78
							18	9									
04	2220	X	1834	-0-	-386	-0-	226	1	1593	2	N	14					92
							15	9									
*05	2294	X	2179	-0-	-115	-0-	292	1	1876	2	N	10					102
							11	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 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
12	2139	X	1197	-0-	-942	-0-	76	1	1103	2	N	16	175	1			35
							18	9									
01	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	81	1	1150	2	N	21					56
							23	9									
02	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1020	2	N	16					72
							18	9									
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	91	1	1146	2	N	17					89
							19	9									
04	1200	X	1134	-0-	-66	-0-	79	1	1027	2	N	25					114
							28	9									
05	1240	X	1155	-0-	-85	-0-	86	1	1047	2	N	20					134
							22	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 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
12	2108	X	1450	-0-	-658	-0-	93	1	1335	2	N	20					367
							22	9									
01	2108	X	1434	-0-	-674	-0-	91	1	1295	2	N	44					411
							48	9									
02	1428	X	1257	-0-	-171	-0-	86	1	1125	2	N	42					453
							46	9									
03	1581	X	1424	-0-	-157	-0-	96	1	1209	2	N	108	195	1			366
							119	9									
04	1410	X	1242	-0-	-168	-0-	86	1	1112	2	N	40	192	1			214
							44	9									
*05	1457	X	1194	-0-	-263	-0-	88	1	1076	2	N	27					241
							30	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	433	-0-	-311	-0-	58	1	375	2	N	-0-					242
01	744	X	646	-0-	-98	-0-	70	1	576	2	N	-0-					242
02	672	X	562	-0-	-110	-0-	67	1	495	2	N	-0-					242
03	744	X	710	-0-	-34	-0-	84	1	626	2	N	-0-					242
*04	630	X	566	-0-	-64	-0-	66	1	466	2	N	31	195	1			78
							34	9									
*05	651	X	376	-0-	-275	-0-	51	1	325	2	N	-0-					78

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

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

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
12	15407	X	9572	-0-	-5835	-0-	605	1	8728	2	N	217	195	1			187
							239	9									
01	14167	X	9671	-0-	-4496	-0-	618	1	8798	2	N	232	197	1			222
							255	9									
02	12796	X	8045	-0-	-4751	-0-	559	1	7288	2	N	180	193	1			209
							198	9									
03	12028	X	8612	-0-	-3416	-0-	621	1	7797	2	N	176	196	1			189
							194	9									
04	10140	X	7022	-0-	-3118	-0-	492	1	6355	2	N	159	194	1			154
							175	9									
*05	9672	X	7262	-0-	-2410	-0-	534	1	6517	2	N	192	193	1			153
							211	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

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
12	19313	X	10837	-0-	-8476	-0-	693 156	1 9	9988	2	N	142	194	1			178
01	15996	X	10045	-0-	-5951	-0-	650 145	1 9	9250	2	N	132					310
02	12208	X	7659	-0-	-4549	-0-	538 114	1 9	7007	2	N	104	179	1			235
03	12586	X	7982	-0-	-4604	-0-	579 129	1 9	7274	2	N	117	195	1			157
04	9270	X	6991	-0-	-2279	-0-	494 108	1 9	6389	2	N	98					255
05	9579	X	7214	-0-	-2365	-0-	538 114	1 9	6562	2	N	104	192	1			167

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

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
12	713	X	252	-0-	-461	-0-	239	1	13	9	N	12					77
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	9	57	1			29
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					29
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					29
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					29
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29

VENADO OIL & GAS, LLC 884501
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

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
12	403	X	366	-0-	-37	-0-	295 22	1 9	49	2	N	20	178	1	2	8	36
01	403	X	358	-0-	-45	-0-	285 18	1 9	55	2	N	16					52
02	392	X	216	-0-	-176	-0-	151 9	1 9	56	2	N	8					60
03	434	X	167	-0-	-267	-0-	96 18	1 9	53	2	N	16	3	8			73
04	420	X	214	-0-	-206	-0-	133 9	1 9	72	2	N	8					81
05	372	X	334	-0-	-38	-0-	190 8	1 9	136	2	N	7					88

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

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
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	38	1	7	2	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	1	6	2	N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	39	1	14	2	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	38	1	21	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	62	1	34	2	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	26	1	18	2	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	10044	#	8149	-0-	-1895	-0-	275 531	1 9	7343	2	N	483	374	1			219
01	9889	#	5143	-0-	-4746	-0-	166 393	1 9	4584	2	N	357	369	1			207
02	10681		10681	-0-	-0-	-0-	427 625	1 9	9629	2	N	568	555	1			220
03	10552	R	10552	-0-	-0-	-0-	9836	2	716	9	N	651	734	1			137
04	8460		7679	-0-	-781	-0-	7109	2	570	9	N	518	555	1			100
05	8742		14144	-0-	5402	5402	13093	2	1051	9	N	955	910	1			145

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, DANIEL I. JR ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 134362 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3431 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
JONES, C. V. WELL #: 1 RRCID -> 105449 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 2712 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, ORA L. WELL #: 1 B RRCID -> 134914 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 2716 - 2718

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FLOERKE WELL #: 2 RRCID -> 245453 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2660 - 2564

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 6A RRCID -> 146505 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2980 - 2984

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 4A RRCID -> 165229 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 2924 - 2930

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY (3000) 61154 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 4 RRCID -> 112244 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ORA L. WELL #: 2 RRCID -> 106724 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 3440 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, JR., DANIEL I., ET AL WELL #: 1A RRCID -> 180284 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 3640 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1A RRCID -> 172299 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 3871 - 3962

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014 - PLUGGED 12/22/14

MIDWAY (4700) 61154 483 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C.V. WELL #: 3 RRCID -> 085365 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4690 - 4695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C.V. WELL #: 5 RRCID -> 125195 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 0 - 4718

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	3929	-0-	3929	3929	3929	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	2739	-0-	2739	6668	2546	2	193	9	Y	175					175
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6668					Y	NO RPT					175
04	4608		NO RPT	-0-	-4608	2060					Y	NO RPT					175
05	5952		NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					175

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 261711 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9339 - 9349

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2014

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91264	X	57315	-0-	-33949	-0-	273	1	55336	2	Y	1551	1574	1			88
							1706	9									
01	77562	X	26537	-0-	-51025	-0-	164	1	25490	2	Y	803	845	1			46
							883	9									
02	55636	X	11863	-0-	-43773	-0-	90	1	11377	2	Y	360	365	1			41
							396	9									
03	59706	X	23981	-0-	-35725	-0-	164	1	23055	2	Y	693	702	1			32
							762	9									
04	55470	X	50398	-0-	-5072	-0-	304	1	48669	2	Y	1295	1167	1			160
							1425	9									
05	57319	X	48777	-0-	-8542	-0-	309	1	47145	2	Y	1203	1261	1			102
							1323	9									

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10986 - 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
12	62775	X	40657	-0-	-22118	-0-	124	1	39365	2	N	1062	1265	1			88
							1168	9									
01	57412	X	22822	-0-	-34590	-0-	79	1	22086	2	N	597	537	1			148
							657	9									
02	39816	X	16383	-0-	-23433	-0-	61	1	15717	2	N	550	386	1			312
							605	9									
03	44082	X	30584	-0-	-13498	-0-	124	1	29627	2	N	757	947	1			122
							833	9									
04	42660	X	23711	-0-	-18949	-0-	120	1	22943	2	N	589	551	1			160
							648	9									
05	40672	X	21409	-0-	-19263	-0-	124	1	20725	2	N	509	561	1			108
							560	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269727 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10605 - 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
12	899	N	710	-0-	-189	-0-	112	1	481	2	N	106					262
							117	9									
01	775	N	121	-0-	-654	-0-	43	2	78	9	N	71	183	1			150
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	109					260
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	86	189	1			157
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	100	186	1			71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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
12	273482	X	216426	-0-	-57056	-0-	1014	1	209088	2	Y	5749	5854	1	1	8	325
							6324	9									
01	251286	X	171154	-0-	-80132	-0-	1040	1	164523	2	Y	5083	5118	1			290
							5591	9									
02	212296	X	151389	-0-	-60907	-0-	1134	1	145290	2	Y	4514	4287	1			517
							4965	9									
03	227602	X	177221	-0-	-50381	-0-	1189	1	170503	2	Y	5026	5311	1			232
							5529	9									
04	216600	X	167282	-0-	-49318	-0-	992	1	161648	2	Y	4220	3931	1			521
							4642	9									
05	216411	X	164786	-0-	-51625	-0-	1026	1	159373	2	Y	3988	4172	1			337
							4387	9									

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	29543	X	25775	-0-	-3768	-0-	563	1	24850	2	N	329	373	1			234
							362	9									
01	29543	X	15753	-0-	-13790	-0-	262	1	15124	2	N	334	193	1			375
							367	9									
02	23380	X	11812	-0-	-11568	-0-	113	1	11543	2	N	142	382	1			135
							156	9									
03	25885	X	21067	-0-	-4818	-0-	776	1	20054	2	N	215	190	1			160
							237	9									
04	25050	X	18200	-0-	-6850	-0-	838	1	17130	2	N	211	189	1			182
							232	9									
05	25761	X	17605	-0-	-8156	-0-	924	1	16352	2	N	299	188	1			293
							329	9									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					172
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					172
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	66	1	136	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	341	N	145	-0-	-196	-0-	55	1	87	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	4123	X	2766	-0-	-1357	-0-	579	1	2152	2	N	32					143
							35	9									
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	602	1	3778	2	N	115					258
							127	9									
02	4116	X	3170	-0-	-946	-0-	502	1	2613	2	N	50	190	1	1	8	117
							55	9									
03	4557	X	3713	-0-	-844	-0-	529	1	3092	2	N	84					201
							92	9									
04	4350	X	3988	-0-	-362	-0-	614	1	3310	2	N	58	1	8			258
							64	9									
05	4495	X	2478	-0-	-2017	-0-	455	1	1970	2	N	48					306
							53	9									

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					147
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			44
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARTOSH WELL #: 2 RRCID -> 064509 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 12624 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 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
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	279	1	949	3	N	46	194	1			102
							51	9									
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	314	1	1171	3	N	60					162
							66	9									
02	1876	N	1752	-0-	-124	-0-	493	1	1208	3	N	46					208
							51	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	263	1	1054	3	N	61	172	1			97
							67	9									
04	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	134	1	1143	3	N	14	1	8			110
							15	9									
05	1953	N	918	-0-	-1035	-0-	97	1	797	3	N	22					132
							24	9									

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	2052	1	6970	3	N	97					247
							107	9									
01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	1489	1	5552	3	N	72	192	1			127
							79	9									
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	1351	1	3310	3	N	61					188
							67	9									
03	9114	X	6782	-0-	-2332	-0-	1339	1	5363	3	N	73	189	1			72
							80	9									
04	8820	X	5428	-0-	-3392	-0-	564	1	4795	3	N	63					135
							69	9									
05	9114	X	5156	-0-	-3958	-0-	547	1	4482	3	N	115					250
							127	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13276						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13276						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13276						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13276						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13276						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13276						N	-0-					-0-

BARTOSH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155203 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10696 - 10898

12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					59
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					59
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					59
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	59	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIDWAY, NORTH (LUNDBERG) 61156 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH, ED., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030562 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9435 - 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
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2015 - PLUGGED 04/11/15

MIDWAY, N. (WATSON 9850) 61156 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165603 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 9924 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2015 - P/A 05/01/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	#	316	-0-	-1947	-0-	97	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	1643	#	246	-0-	-1397	-0-	25	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	1913	-0-	-3667	-0-	311	1	1582	2	N	18					114
							20	9									
01	5115	X	1284	-0-	-3831	-0-	253	1	1028	2	N	3					117
							3	9									
02	2688	X	1331	-0-	-1357	-0-	247	1	1084	2	N	-0-					117
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	534	1	4204	2	N	68	1	8			184
							75	9									
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	395	1	2054	2	N	8					192
							9	9									
05	1922	X	305	-0-	-1617	-0-	75	1	230	2	N	-0-					192

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

12	2418	N	2286	-0-	-132	-0-	383	1	1796	2	N	97	2	8			204
							107	9									
01	2511	N	1392	-0-	-1119	-0-	391	1	913	2	N	80	191	1	1	8	92
							88	9									
02	2128	N	2015	-0-	-113	-0-	389	1	1487	2	N	126	1	8			217
							139	9									
03	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	414	1	1749	2	N	90	189	1	1	8	117
							99	9									
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	402	1	1680	2	N	91					208
							100	9									
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	416	1	1689	2	N	77	189	1			96
							85	9									

SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

12	10478	X	8796	-0-	-1682	-0-	378	1	7880	2	N	489	559	1	2	8	97
							538	9									
01	10478	X	8670	-0-	-1808	-0-	376	1	7731	2	N	512	369	1	1	7	239
							563	9									
02	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	336	1	6593	2	N	479	385	1	2	8	331
							527	9									
03	8215	X	7648	-0-	-567	-0-	379	1	6808	2	N	419	561	1	1	8	188
							461	9									
04	7950	X	7231	-0-	-719	-0-	369	1	6427	2	N	395	373	1	1	8	209
							435	9									
05	8215	X	7143	-0-	-1072	-0-	374	1	6327	2	N	402	362	1			249
							442	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	53	-0-	-268	-0-	11	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	36	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	36	1	94	2	Y	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	2	Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

12	18905	X	4143	-0-	-14762	-0-	1098	1	2914	2	Y	119	108	1	1	8	141
							131	9									
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	1124	1	2896	2	Y	120	106	1	2	8	153
							132	9									
02	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	1016	1	2207	2	Y	165	106	1	2	8	210
							182	9									
03	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	1174	1	2860	2	Y	103	217	1	1	8	95
							113	9									
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	1146	1	3213	2	Y	109	109	1	1	8	94
							120	9									
*05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	1422	1	3066	2	Y	135	118	1			111
							149	9									

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

12	2439	X	-0-	-0-	-2439	-0-					Y	128	133	1			198
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	115	144	1			169
02	252	N	130	-0-	-122	-0-	3	1	5	2	Y	111	143	1			137
							122	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					182
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	58	1	152	2	Y	-0-	112	1			70
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	136	1	294	2	Y	-0-	41	1			29

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	146	1	1551	2	Y	111	252	1	2	8	50
							122	9									
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	137	1	1460	2	Y	111	93	1	5	8	63
							122	9									
02	1820	N	1370	-0-	-450	-0-	111	1	1160	2	Y	90	87	1	4	8	62
							99	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	157	1	1746	2	Y	122	82	1	3	8	99
							134	9									
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	148	1	1666	2	Y	120	95	1	3	8	121
							132	9									
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	134	1	1441	2	Y	95	94	1			122
							105	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	29543	X	23690	-0-	-5853	-0-	1419	1	21972	2	Y	272	315	1	1	8	39
							299	9									
01	28148	X	22705	-0-	-5443	-0-	1437	1	20975	2	Y	266	250	1	2	7	53
							293	9									
02	23912	X	20884	-0-	-3028	-0-	1310	1	19308	2	Y	242	260	1	1	8	34
							266	9									
03	26474	X	22007	-0-	-4467	-0-	1453	1	20280	2	Y	249	216	1			67
							274	9									
04	22920	X	20238	-0-	-2682	-0-	1409	1	18578	2	Y	228	220	1	1	8	74
							251	9									
05	23684	X	20179	-0-	-3505	-0-	1461	1	18473	2	Y	223	226	1			71
							245	9									

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
12	945	N	155	-0-	-790	-0-	24	1	92	2	Y	35	52	1			62
							39	9									
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	23	1	68	2	Y	39	45	1			56
							43	9									
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	11	1	18	2	Y	47	47	1			56
							52	9									
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	24	1	54	2	Y	64					120
							70	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	31	2	Y	206	74	1			252
							227	9									
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	15	1	32	2	Y	1	147	1			108
							1	9									

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	24385	X	5397	-0-	-18988	-0-	413	1	4653	2	Y	301	347	1	8	8	186
							331	9									
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	531	1	3890	2	Y	561	404	1	1	8	342
							617	9									
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	310	1	2515	2	Y	194	405	1	7	8	124
							213	9									
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	465	1	3489	2	Y	252	234	1	5	8	137
							277	9									
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	480	1	3528	2	Y	230	253	1			114
							253	9									
*05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	495	1	3729	2	Y	166	183	1			97
							183	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	117680	X	25888	-0-	-91792	-0-	1124	1	23773	2	Y	901	961	1	2	8	150
							991	9									
01	23157	X	18343	-0-	-4814	-0-	1089	1	16562	2	Y	629	650	1	2	8	127
							692	9									
02	20916	X	12320	-0-	-8596	-0-	943	1	10862	2	Y	468	439	1	2	8	154
							515	9									
03	23157	X	12154	-0-	-11003	-0-	1094	1	10608	2	Y	411	411	1	1	8	153
							452	9									
04	22410	X	9871	-0-	-12539	-0-	1075	1	8429	2	Y	334	406	1	1	8	80
							367	9									
05	23157	X	9006	-0-	-14151	-0-	1072	1	7584	2	Y	318	373	1			25
							350	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	2141	-0-	-2912	-0-	485	1	1565	2	N	83	191	1	1	8	329
							91	9									
01	3937	X	3037	-0-	-900	-0-	431	1	2512	2	N	85	2	8			412
							94	9									
02	3556	X	2728	-0-	-828	-0-	458	1	2176	2	N	85	195	1			302
							94	9									
03	3937	X	911	-0-	-3026	-0-	272	1	564	2	N	68	1	8			369
							75	9									
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	163	1	4539	2	N	93	183	1			279
							102	9									
*05	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	80	1	8036	2	N	162	194	1			247
							178	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	76	1	6938	2	Y	55	61	1			8
							61	9									
01	6262	X	5713	-0-	-549	-0-	205	1	5458	2	Y	45	44	1			9
							50	9									
02	5572	X	4940	-0-	-632	-0-	182	1	4715	2	Y	39	42	1			6
							43	9									
03	6293	X	5754	-0-	-539	-0-	207	1	5499	2	Y	44	38	1			12
							48	9									
04	6090	X	5750	-0-	-340	-0-	206	1	5497	2	Y	43	41	1			14
							47	9									
05	6293	X	5829	-0-	-464	-0-	214	1	5567	2	Y	44	44	1			14
							48	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	8743	-0-	5643	5643	585	1	8158	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3341	-0-	241	5884	351	1	2990	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4293	-0-	1493	7377	418	1	3875	2	Y	-0-					-0-
03	14059	X	6682	-0-	-7377	-0-	531	1	6151	2	Y	-0-					-0-
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	516	1	5845	2	Y	-0-					-0-
*05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	209	1	1327	2	Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	595	1	6300	2	Y	123	125	1	2	8	56
							135	9									
01	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	563	1	6016	2	Y	122	103	1	4	8	71
							134	9									
02	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	553	1	5794	2	Y	120	103	1	3	8	85
							132	9									
03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	561	1	6253	2	Y	118	104	1	3	8	96
							130	9									
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	540	1	6076	2	Y	119	93	1	2	8	120
							131	9									
05	6572	X	6514	-0-	-58	-0-	543	1	5854	2	Y	106	94	1			132
							117	9									

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
12	3000	N	1371	-0-	-1629	3966	225	1	1146	2	Y	-0-					147
01	3100	N	1291	-0-	-1809	2157	255	1	1036	2	Y	-0-	71	1			76
02	2800	N	1140	-0-	-1660	497	212	1	928	2	Y	-0-					76
03	1453	N	956	-0-	-497	-0-	108	1	848	2	Y	-0-					76
04	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	168	1	874	2	Y	-0-					76
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	359	1	1103	2	Y	-0-					76

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	N	1646	-0-	-1354	4470	73	1	1552	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
01	3100	N	1429	-0-	-1671	2799	87	1	1323	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	2800	N	1185	-0-	-1615	1184	93	1	1074	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
03	2504	N	1320	-0-	-1184	-0-	122	1	1180	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
04	1380	N	348	-0-	-1032	-0-	39	1	305	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 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
12	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	681	1	984	2	N	20	5	8			240
							22	9									
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	875	1	2285	2	N	198	183	1	8	8	247
							218	9									
02	1372	X	661	-0-	-711	-0-	250	1	401	2	N	9	4	8			252
							10	9									
03	1519	X	676	-0-	-843	-0-	294	1	351	2	N	28	1	8			279
							31	9									
04	1470	X	1113	-0-	-357	-0-	867	1	226	2	N	18					297
							20	9									
05	1519	X	736	-0-	-783	-0-	714	1	22	9	N	20					317

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	124	1	1250	2	N	48	183	1	1	8	77
							53	9									
01	1643	N	912	-0-	-731	-0-	79	1	797	2	N	33	1	8			109
							36	9									
02	1428	N	1007	-0-	-421	-0-	62	1	899	2	N	42					151
							46	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	124	1	1479	2	N	55					206
							61	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	119	1	1170	2	N	49	1	8			254
							54	9									
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	124	1	1110	2	N	47	187	1			114
							52	9									

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

12	3000	N	2149	-0-	-851	6756	559	1	1484	2	Y	96	81	1	1	8	112
							106	9									
01	3100	N	2006	-0-	-1094	5662	533	1	1373	2	Y	91	85	1	2	8	116
							100	9									
02	2800	N	1662	-0-	-1138	4524	481	1	1045	2	Y	124	81	1	1	8	158
							136	9									
03	3100	N	1736	-0-	-1364	3160	484	1	1179	2	Y	66	162	1			62
							73	9									
04	3000	N	1817	-0-	-1183	1977	458	1	1283	2	Y	69	71	1			60
							76	9									
*05	2758	N	781	-0-	-1977	-0-	235	1	507	2	Y	35	66	1			29
							39	9									

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

12	6138	X	5124	-0-	-1014	-0-	325	1	4532	2	Y	243	190	1	3	8	157
							267	9									
01	6138	X	5319	-0-	-819	-0-	552	1	4698	2	Y	63	3	8			217
							69	9									
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	455	1	4226	2	Y	60					277
							66	9									
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	408	1	4719	2	Y	89	184	1	1	8	181
							98	9									
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	413	1	4677	2	Y	189	191	1			179
							208	9									
*05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	702	1	4465	2	Y	2					181
							2	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

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
12	3000	N	1048	-0-		-1952	2647	220	1	827	2	Y	1	4	1			3
								1	9									
01	3100	N	1113	-0-		-1987	660	284	1	828	2	Y	1	2	1	1	8	1
								1	9									
02	1497	N	837	-0-		-660	-0-	308	1	529	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1054	N	802	-0-		-252	-0-	250	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	635	-0-		-445	-0-	175	1	459	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	930	N	838	-0-		-92	-0-	183	1	398	2	Y	234					234
								257	9									

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

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
12	3000	N	1234	-0-		-1766	3309	196	1	999	2	Y	35					233
								39	9									
01	3100	N	1153	-0-		-1947	1362	224	1	909	2	Y	18	112	1			139
								20	9									
02	2342	N	980	-0-		-1362	-0-	179	1	783	2	Y	16					155
								18	9									
03	1240	N	838	-0-		-402	-0-	90	1	707	2	Y	37					192
								41	9									
04	1110	N	925	-0-		-185	-0-	145	1	752	2	Y	25					217
								28	9									
*05	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	298	1	916	2	Y	29					246
								32	9									

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	(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
12	2387	X	2360	-0-		-27	-0-	411	1	1928	2	N	19	1	8			267
								21	9									
01	2480	X	1214	-0-		-1266	-0-	342	1	798	2	N	67	131	1	1	8	202
								74	9									
02	2240	X	1644	-0-		-596	-0-	336	1	1284	2	N	22	2	8			222
								24	9									
03	2480	X	2180	-0-		-300	-0-	388	1	1639	2	N	139	190	1	1	8	170
								153	9									
04	2280	X	2011	-0-		-269	-0-	374	1	1565	2	N	65	2	8			233
								72	9									
05	2356	X	2031	-0-		-325	-0-	386	1	1569	2	N	69					302
								76	9									

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12450 - 12507

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
12	10192	X	1166	-0-		-9026	-0-	95	1	1069	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
01	3906	X	943	-0-		-2963	-0-	113	1	829	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	3528	X	748	-0-		-2780	-0-	82	1	666	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	24079	X	24079	-0-		-0-	-0-	372	1	23396	2	Y	283	127	1			156
								311	9									
04	53106	X	53106	-0-		-0-	-0-	360	1	52115	2	Y	574	446	1			284
								631	9									
*05	40849	X	40849	-0-		-0-	-0-	372	1	40145	2	Y	302	409	1			177
								332	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	299	-0-	-1220	-0-	60	1	222	2	N	15					150
							17	9									
01	1519	X	479	-0-	-1040	-0-	80	1	388	2	N	10					160
							11	9									
02	812	X	652	-0-	-160	-0-	51	1	592	2	N	8					168
							9	9									
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	123	1	923	2	N	40					208
							44	9									
04	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	117	1	1099	2	N	25					233
							28	9									
*05	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	137	1	13278	2	N	589	560	1			262
							648	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	335	1	5185	2	Y	948	1123	1	5	8	135
							1043	9									
01	7161	X	6075	-0-	-1086	-0-	327	1	4766	2	Y	893	846	1	5	7	177
							982	9									
02	5628	X	5368	-0-	-260	-0-	286	1	4221	2	Y	783	845	1	5	8	110
							861	9									
03	6231	X	5473	-0-	-758	-0-	308	1	4303	2	Y	784	681	1	2	7	211
							862	9									
04	6030	X	4878	-0-	-1152	-0-	290	1	3828	2	Y	691	675	1	2	8	225
							760	9									
05	6231	X	4732	-0-	-1499	-0-	293	1	3710	2	Y	663	678	1			210
							729	9									

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12334 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15197	X	7580	-0-	-7617	-0-	580	1	6536	2	Y	422	413	1	4	8	265
							464	9									
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	444	1	3250	2	Y	164	329	1			100
							180	9									
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	590	1	4785	2	Y	174	158	1	3	8	113
							191	9									
03	5735	X	5552	-0-	-183	-0-	623	1	4670	2	Y	235	217	1	3	8	128
							259	9									
04	5550	X	5002	-0-	-548	-0-	573	1	4216	2	Y	194	226	1			96
							213	9									
05	5735	X	5216	-0-	-519	-0-	593	1	4470	2	Y	139	153	1			82
							153	9									

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
12	84000	X	16091	-0-	-67909	-0-	274	1	14304	2	Y	1375	1471	1	5	8	229
							1513	9									
01	18104	X	14739	-0-	-3365	-0-	297	1	13077	2	Y	1241	1215	1	5	8	250
							1365	9									
02	15876	X	13371	-0-	-2505	-0-	293	1	11716	2	Y	1238	1076	1	3	8	409
							1362	9									
03	16430	X	5990	-0-	-10440	-0-	173	1	5269	2	Y	498	719	1	2	8	186
							548	9									
04	15840	X	8249	-0-	-7591	-0-	231	1	7267	2	Y	683	704	1	1	8	164
							751	9									
05	16089	X	14355	-0-	-1734	-0-	351	1	12650	2	Y	1231	1298	1			97
							1354	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	SHUT IN		8965	-0-	8965	10807	784 195	1 9	7986	2	N	177					182
01	314619	X	201543	-0-	-113076	-0-	550 5481	1 9	195512	2	N	4983	4767	1	7	7	391
02	284172	X	267814	-0-	-16358	-0-	784 6798	1 9	260232	2	N	6180	6368	1	4	8	192
03	316467	X	316467	-0-	-0-	-0-	868 7891	1 9	307708	2	N	7174	6984	1	1	8	381
04	301936	X	301936	-0-	-0-	-0-	830 7365	1 9	293741	2	N	6695	6542	1	2	8	532
*05	311724	X	311724	-0-	-0-	-0-	868 7510	1 9	303346	2	N	6827	6860	1			499

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					26
05	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

12	10044	X	8518	-0-	-1526	-0-	1715 1641	1 9	5162	3	Y	1492	1645	1			254
01	10044	X	7781	-0-	-2263	-0-	1539 1427	1 9	4815	3	Y	1297	1088	1			463
02	7980	X	7280	-0-	-700	-0-	1469 1371	1 9	4440	3	Y	1246	1482	1			227
03	8835	X	7906	-0-	-929	-0-	1671 1411	1 9	4824	3	Y	1283	1085	1			425
04	8550	X	8114	-0-	-436	-0-	1697 1432	1 9	4985	3	Y	1302	1459	1			268
*05	8525	X	8325	-0-	-200	-0-	1797 1537	1 9	4991	3	Y	1397	1276	1	2	8	387

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

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

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	31992		1910	-0-	-30082	-0-	580 23	1 9	1307	2	Y	21					157
01	0	W	5170	-0-	5170	5170	520 70	1 9	4580	2	Y	64					221
02	0	W	2572	-0-	2572	7742	347 56	1 9	2169	2	Y	51	187	1			85
03	3757		2652	-0-	-1105	6637	400 238	1 9	2014	2	Y	216	192	1			109
04	6630		1804	-0-	-4826	1811	384 51	1 9	1369	2	Y	46					155
05	5177	#	1811	-0-	-3366	-0-	205 51	1 9	1555	2	Y	46					201

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	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

02	850		1374	-0-	524	524	190 1	1 9	1183	2	N	1					1
03	1550		1378	-0-	-172	352	228 4	1 9	1146	2	N	4	3	1			2
04	1500		991	-0-	-509	-0-	217 1	1 9	773	2	N	1					3
05	1550	N	667	-0-	-883	-0-	78	1	589	2	N	-0-					3

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

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

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

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

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 20 RRCID -> 146641 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5802 - 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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12501					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12501					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12501					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12501					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12501					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12501					Y	NO RPT					-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
12	2914	#	3457	-0-	543 B	-7856	3457	3			N	-0-					-0-
01	2914	#	2175	-0-	-739 B	-8595	2175	3			N	-0-					-0-
02	2996	#	1533	-0-	-1463 B	-10058	1533	3			Y	-0-					-0-
*03	3875		1841	-0-	-2034 B	-12092	1841	3			Y	-0-					-0-
04	2700		1777	-0-	-923 B	-13015	1777	3			Y	-0-					-0-
*05	2790		2165	-0-	-625 B	-13640	2165	3			Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 147294 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7031 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	25562					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	25562					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	25562					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	25562					Y	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	25562					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	25562					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	#	579	-0-	-630	-0-	579	2			N	-0-					135
01	1209	#	572	-0-	-637	-0-	572	2			N	-0-					135
02	1120	#	557	-0-	-563	-0-	553	2	4	9	N	4	4	8			135
03	1240	#	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-					135
04	1200	#	761	-0-	-439	-0-	742	2	19	9	N	17	17	8			135
*05	912	R	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5	5	8			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	374	-0-	-246	-0-	78	1	296	2	N	-0-					-0-
01	620	N	263	-0-	-357	-0-	70	1	193	2	N	-0-					-0-
02	532	N	180	-0-	-352	-0-	54	1	126	2	N	-0-					-0-
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	72	1	197	2	N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	85	1	135	2	N	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	120	1	113	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	78	1	296	2	N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	70	1	193	2	N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	357	1	841	2	N	-0-					-0-
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	72	1	197	2	N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	85	1	135	2	N	-0-					-0-
05	620	N	233	-0-	-387	-0-	120	1	113	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	2	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	13	1	32	2	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	18	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	21	1	34	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	30	1	28	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

12	775	N	467	-0-	-308	-0-	97	1	370	2	N	-0-					-0-
01	651	N	328	-0-	-323	-0-	87	1	241	2	N	-0-					-0-
02	420	N	225	-0-	-195	-0-	67	1	158	2	N	-0-					-0-
03	465	N	337	-0-	-128	-0-	90	1	247	2	N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	106	1	168	2	N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	150	1	141	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	97	1	370	2	N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	87	1	241	2	N	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	67	1	158	2	N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	90	1	247	2	N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	106	1	168	2	N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	150	1	141	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	1213	1	4615	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5138	-0-	-504	-0-	1362	1	3776	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4617	-0-	-479	-0-	1374	1	3243	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5427	-0-	-215	-0-	1446	1	3981	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3571	-0-	-929	-0-	1382	1	2189	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	2411	-0-	-2239	-0-	1241	1	1170	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
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
12	899	N	623	-0-	-276	-0-	130	1	493	2	N	-0-					-0-
01	651	N	437	-0-	-214	-0-	116	1	321	2	N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	89	1	210	2	N	-0-					-0-
03	620	N	448	-0-	-172	-0-	119	1	329	2	N	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	142	1	224	2	N	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	200	1	188	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
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	130	1	493	2	N	-0-					-0-
01	651	N	437	-0-	-214	-0-	116	1	321	2	N	-0-					-0-
02	420	N	299	-0-	-121	-0-	89	1	210	2	N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
BENNETT, MILLS WELL #: 1 RRCID -> 236271 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8307 - 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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2013 - PLUGGED

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MILLS BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 247215 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8260 - 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
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013 - WELL PLYGGED10/14/13

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12		14B2 EXT	16	-0-	16	16	8	1	8	2	Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	1114	-0-	1114	1130	56	1	752	2	Y	278	148	1			130
							306	9									
02		14B2 EXT	307	-0-	307	1437	12	1	109	2	Y	169	254	1			45
							186	9									
03		14B2 EXT	292	-0-	292	1729	7	1	97	2	Y	171	154	1			62
							188	9									
04	1816	X	87	-0-	-1729	-0-	3	1	26	2	Y	53	73	1			42
							58	9									
*05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	170	161	1			51
							187	9									

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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
12	1519	X	1314	-0-	-205	-0-	809	1	388	2	Y	106	95	1			66
							117	9									
01	1550	X	1409	-0-	-141	-0-	1292	1	117	9	Y	106	102	1			70
02	1456	X	1333	-0-	-123	-0-	1215	1	4	2	Y	104	101	1			73
							114	9									
03	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1629	1	118	9	Y	107	144	1			36
04	1560	X	1448	-0-	-112	-0-	1219	1	98	2	Y	119	132	1			23
							131	9									
05	1488	X	1479	-0-	-9	-0-	1278	1	77	2	Y	113	94	1			42
							124	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	837	X	792	-0-	-45	-0-	770	1	22	9	Y	20	15	1			5
01	682	X	35	-0-	-647	-0-	33	1	2	9	Y	2	5	1			2
02	855	X	855	-0-	-0-	-0-	689	1	142	2	Y	22	18	1			6
							24	9									
03	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	900	1	625	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	651	1	508	2	Y	28	24	1			9
							31	9									
*05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	712	1	508	2	Y	23	24	1			8
							25	9									

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

12	2480	X	2019	-0-	-461	-0-	694	1	1297	2	Y	25	43	1			15
							28	9									
01	2356	X	1166	-0-	-1190	-0-	360	1	793	2	Y	12	13	1			14
							13	9									
02	2128	X	1814	-0-	-314	-0-	531	1	1248	2	Y	32	32	1			14
							35	9									
03	2325	X	1547	-0-	-778	-0-	520	1	983	2	Y	40	43	1			11
							44	9									
04	1950	X	1041	-0-	-909	-0-	432	1	558	2	Y	46	50	1			7
							51	9									
05	2635	X	786	-0-	-1849	-0-	356	1	376	2	Y	49	44	1			12
							54	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 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 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
12	1922	X	1361	-0-	-561	-0-	984	1	99	2	Y	253	293	1			141
							278	9									
01	1860	X	348	-0-	-1512	-0-	203	1	145	9	Y	132	145	1			128
02	1680	X	744	-0-	-936	-0-	203	1	373	2	Y	153	239	1			42
							168	9									
03	1798	X	445	-0-	-1353	-0-	259	1	186	9	Y	169	151	1			60
04	1650	X	994	-0-	-656	-0-	270	1	493	2	Y	210	171	1			99
							231	9									
05	1364	X	1026	-0-	-338	-0-	288	1	570	2	Y	153	191	1			61
							168	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

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

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 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
12	1984	X	1930	-0-	-54	-0-	1834	1	96	9	Y	87	54	1			72
01	1984	X	688	-0-	-1296	-0-	577	1	111	9	Y	101	125	1			48
02	1792	X	515	-0-	-1277	-0-	432	1	83	9	Y	75	64	1			59
03	1922	X	1041	-0-	-881	-0-	507	1	435	2	Y	90	112	1			37
							99	9									
04	1860	X	585	-0-	-1275	-0-	508	1	1	2	Y	69					106
							76	9									
05	1922	X	649	-0-	-1273	-0-	571	1	78	9	Y	71	109	1			68

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 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
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	13	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	4	-0-	-136	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 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
12	806	N	399	-0-	-407	-0-	47	1	326	2	Y	24	14	1			10
							26	9									
01	682	N	435	-0-	-247	-0-	121	1	292	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
02	588	N	200	-0-	-388	-0-	65	1	122	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	98	1	295	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	120	1	228	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	180	1	343	2	Y	11	10	1			4
							12	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 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
12	4061	X	2537	-0-	-1524	-0-	1102	1	921	2	Y	467	571	1			198
							514	9									
01	3596	X	1046	-0-	-2550	-0-	525	1	521	9	Y	474	327	1			345
02	2968	X	2035	-0-	-933	-0-	561	1	1013	2	Y	419	535	1			229
							461	9									
03	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	909	1	1242	2	Y	419	517	1			131
							461	9									
04	2460	X	1961	-0-	-499	-0-	785	1	732	2	Y	404	469	1			66
							444	9									
05	2759	X	2124	-0-	-635	-0-	738	1	898	2	Y	444	398	1			112
							488	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	448	1	106	2	N	38	166	1			45
							42	9									
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	110	1	7	9	N	6					51
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	180	1	6	2	N	9	41	1			19
							10	9									
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	144	1	4	9	N	4					23
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	307	1	25	9	N	23					46
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	340	1	30	9	N	27					73

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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	806	#	573	-0-	-233	-0-	439	1	35	2	Y	90	140	1			48
							99	9									
01	961	#	324	-0-	-637	-0-	196	1	128	9	Y	116	80	1			84
02	952	#	145	-0-	-807	-0-	87	1	15	2	Y	39	86	1			37
							43	9									
03	1054	#	239	-0-	-815	-0-	158	1	30	2	Y	46	66	1			17
							51	9									
04	1020	#	611	-0-	-409	-0-	334	1	160	2	Y	106	108	1			15
							117	9									
05	558	#	458	-0-	-100	-0-	309	1	46	2	Y	94	85	1			24
							103	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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	10491	R	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
01	12183	#	8687	-0-	-3496	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
02	10360	#	8580	-0-	-1780	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
03	10788	#	5364	-0-	-5424	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	10260	#	7048	-0-	-3212	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
05	10478	#	8864	-0-	-1614	-0-	8515	2	349	9	N	317					317

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	182	-0-	-624	-0-	22	1	160	3	N	-0-					127
01	806	X	452	-0-	-354	-0-	134	1	318	3	N	-0-					127
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	572	1	767	3	N	-0-					127
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	149	1	341	3	N	-0-					127
04	450	X	317	-0-	-133	-0-	317	3			N	-0-					127
05	1488	X	287	-0-	-1201	-0-	287	3			N	-0-					127

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
12	589	X	427	-0-	-162	-0-	48	1	379	2	N	-0-					20
01	651	X	608	-0-	-43	-0-	72	1	536	2	N	-0-					20
02	616	X	389	-0-	-227	-0-	49	1	337	2	N	3					23
							3	9									
03	682	X	514	-0-	-168	-0-	50	1	369	2	N	86					109
							95	9									
04	660	X	495	-0-	-165	-0-	58	1	420	2	N	15					124
							17	9									
05	620	X	562	-0-	-58	-0-	71	1	485	2	N	5					129
							6	9									

FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 222646 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 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
12	713	X	267	-0-	-446	-0-	30	1	237	2	N	-0-					12
01	713	X	515	-0-	-198	-0-	55	1	412	2	N	44					56
							48	9									
02	644	X	154	-0-	-490	-0-	20	1	134	2	N	-0-					56
03	558	X	548	-0-	-10	-0-	56	1	416	2	N	69					125
							76	9									
04	540	X	400	-0-	-140	-0-	47	1	343	2	N	9					134
							10	9									
05	527	X	475	-0-	-52	-0-	51	1	344	2	N	73	192	1			15
							80	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7274 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSY (WILCOX) //CONT.// 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7774 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14663	X	13021	-0-	-1642	-0-	12703	2	318	9	N	289	356	1			252
01	9548	X	7901	-0-	-1647	-0-	7760	2	141	9	N	128					380
02	8512	X	1069	-0-	-7443	-0-	991	2	78	9	Y	71					451
03	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					451
04	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					451
05	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-	170	1			281

LENORE WELL #: 4 RRCID -> 268695 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8006 - 8016

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	4619	X	2520	-0-	-2099	-0-	277	1	2222	2	N	19	47	1			3
							21	9									
01	4619	X	2600	-0-	-2019	-0-	324	1	2265	2	N	10					13
							11	9									
02	2968	X	2281	-0-	-687	-0-	163	1	2097	2	N	19					32
							21	9									
03	2604	X	1695	-0-	-909	-0-	167	1	1525	2	N	3					35
							3	9									
*04	2520	X	765	-0-	-1755	-0-	92	1	673	2	N	-0-	33	1			2
05	2635	X	1196	-0-	-1439	-0-	142	1	1043	2	N	10					12
							11	9									

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	360	2	N	3	6	1			1
							3	9									
01	248	N	142	-0-	-106	-0-	18	1	124	2	N	-0-					1
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	22	1	286	2	N	2					3
							2	9									
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	39	1	360	2	N	-0-					3
*04	150	N	123	-0-	-27	-0-	15	1	108	2	N	-0-	3	1			-0-
05	558	N	440	-0-	-118	-0-	52	1	384	2	N	4					4
							4	9									

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

12	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	167	1	1341	2	N	12	25	1			2
							13	9									
01	1612	X	1061	-0-	-551	-0-	132	1	925	2	N	4	1	8			5
							4	9									
*02	1652	X	1247	-0-	-405	-0-	89	1	1151	2	N	6					11
							7	9									
*03	1829	X	1186	-0-	-643	-0-	117	1	1069	2	N	-0-					11
*04	1770	X	1096	-0-	-674	-0-	131	1	965	2	N	-0-	9	1			2
05	1519	X	1092	-0-	-427	-0-	130	1	952	2	N	9					11
							10	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

CHAPMAN WELL #: 3402 RRCID -> 196872 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10182 - 10206

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 11233

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

12	DLQ	G-10	20285	-0-	20285	20285	20102	3	183	9	N	166					440
01	DLQ	G-10	20017	-0-	20017	40302	19816	3	201	9	N	183					623
02	DLQ	G-10	15749	-0-	15749	56051	15671	3	78	9	N	71	189	1			505
03	74118	X	18067	-0-	-56051	-0-	17903	3	164	9	N	149	198	1			456
04	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	16645	3	28	9	N	25					481
*05	20274	X	18252	-0-	-2022	-0-	18144	3	108	9	N	98	1	8			578

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KALER ENERGY CORP. 450261
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	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
12	124	X	63	-0-	-61	-0-	2	1	61	2	N	-0-					218
01	93	X	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					218
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	N	-0-					218
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					218
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					218
05	124	X	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	2	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

12	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	48	-0-	48	53	48	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	57	4	1			Y	-0-					-0-
03		57 N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					149
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
02	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	162	1	19	9	Y	17					166
03	DLQ	G-10	83	-0-	83	264	81	1	2	9	Y	2					168
04	DLQ	G-10	174	-0-	174	438	166	1	8	9	Y	7					175
*05		631 N	193	-0-	-438	-0-	189	3	4	9	Y	4	1	8			178

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 219755 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12932 - 12986

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	216	-0-	-1892	-0-	216	3			Y	-0-					145
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2971	3	51	9	Y	46					191
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					191
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1167	3	24	9	Y	22					213
04	2910	N	2147	-0-	-763	-0-	2119	3	28	9	Y	25					238
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2419	3	13	9	Y	12					250

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

12	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	1056	3	44	9	Y	40					282
01	DLQ G-10		927	-0-	927	2027	893	3	34	9	Y	31	194	1			119
02	DLQ G-10		779	-0-	779	2806	751	3	28	9	Y	25					144
03	3000	N	1075	-0-	-1925	881	1034	3	41	9	Y	37					181
04	2059	N	1178	-0-	-881	-0-	1143	3	35	9	Y	32					213
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1150	3	31	9	Y	28					241

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					31
01	123	X	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					31
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					31

VENTEX OPERATING CORP. 884527
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

12	15066	X	11985	-0-	-3081	-0-	11387	3	598	9	N	544	543	1			313
01	15066	X	11417	-0-	-3649	-0-	10776	3	641	9	N	583	671	1			225
02	12824	X	10219	-0-	-2605	-0-	9514	3	705	9	N	641	183	1			683
03	13671	X	13353	-0-	-318	-0-	12707	3	646	9	N	587	1055	1			215
04	11880	X	11396	-0-	-484	-0-	10827	3	569	9	N	517	357	1			375
*05	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	11905	3	593	9	N	539	535	1			379

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

12	19499	X	15245	-0-	-4254	-0-	14522	3	723	9	N	657	358	1			399
01	19251	X	14101	-0-	-5150	-0-	13396	3	705	9	N	641	701	1			339
02	16380	X	12439	-0-	-3941	-0-	11710	3	729	9	N	663	872	1			130
03	18104	X	17430	-0-	-674	-0-	16588	3	842	9	N	765	731	1			164
04	14940	X	14706	-0-	-234	-0-	13972	3	734	9	N	667	711	1			120
05	15252	X	14637	-0-	-615	-0-	13901	3	736	9	N	669	354	1			435

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
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
12	3968	X	3081	-0-	-887	-0-	3009	3	72	9	N	65					179
01	3968	X	2914	-0-	-1054	-0-	2862	3	52	9	N	47					226
02	3332	X	2499	-0-	-833	-0-	2445	3	54	9	N	49					275
03	3689	X	3622	-0-	-67	-0-	3566	3	56	9	N	51					326
*04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3061	3	56	9	N	51					377
*05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3014	3	56	9	N	51					428

ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					307
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					357
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					386
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					439
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	354	1			129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					159

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

12	1178	N	937	-0-	-241	-0-	138	1	765	2	Y	31	28	1			48
							34	9									
01	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	110	1	868	2	Y	27	25	1			50
							30	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	99	1	841	2	Y	25	37	1			38
							28	9									
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	110	1	743	2	Y	30	28	1			40
							33	9									
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	111	1	790	2	Y	31	28	1			43
							34	9									
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	114	1	798	2	Y	30	16	1			57
							33	9									

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

12	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	463	1	2566	2	Y	186	167	1			91
							205	9									
01	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	328	1	2592	2	Y	171	160	1			102
							188	9									
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	328	1	2791	2	Y	164	247	1			19
							180	9									
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	413	1	2789	2	Y	184	172	1			31
							202	9									
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	399	1	2839	2	Y	163	169	1			25
							179	9									
05	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	418	1	2932	2	Y	148	79	1			94
							163	9									

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					216
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					219
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					223
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					226
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					227

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
12	3348	X	3036	-0-	-312	-0-	434 1 201 9		2401	2	Y	183	166	1			93
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	490 1 210 9		3875	2	Y	191	179	1			105
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	404 1 176 9		3444	2	Y	160	241	1			24
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	388 1 196 9		2623	2	Y	178	167	1			35
04	3240	X	3234	-0-	-6	-0-	373 1 204 9		2657	2	Y	185	163	1			57
05	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	380 1 173 9		2670	2	Y	157	84	1			130

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169 3				Y	-0-					29
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 3				Y	-0-					29
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326 3				Y	-0-					29
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	436 3		33	9	Y	30					59
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	421 3		17	9	Y	15					74
*05	372	N	263	-0-	-109	-0-	261 3		2	9	Y	2	2	8			74

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 138872 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12368 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	0 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DCRC SECTION 3B WELL #: 51 RRCID -> 231313 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1684 - 1691

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2015 - PLUGGED 04/06/15.

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOCA (UPPER ROSENBERG) 62296 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: 22 RRCID -> 249801 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1212 - 1224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2015 - PLUGGED 04/03/15

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	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

12	4402	X	3464	-0-	-938	-0-	384	1	61	2	Y	41					63
							2974	3	45	9							
01	3937	X	3223	-0-	-714	-0-	370	1	48	2	Y	-0-					63
							2805	3									
02	3556	X	3518	-0-	-38	-0-	433	1	48	2	Y	15	6	1	7	8	65
							3020	3	17	9							
03	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	411	1	68	2	Y	1	1	8			65
							2900	3	1	9							
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	417	1	277	2	Y	2	2	8			65
							2778	3	2	9							
05	3906	X	3256	-0-	-650	-0-	334	1	68	2	Y	-0-					65
							2854	3									

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

12	7688	X	6505	-0-	-1183	-0-	725	1	114	2	Y	49	48	1			4
							5612	3	54	9							
01	7688	X	2195	-0-	-5493	-0-	252	1	33	2	Y	-0-					4
							1910	3									
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					Y	3	1	1	1	8	5
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	19					24
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	5					29
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					29

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	4619	X	3982	-0-	-637	-0-	442	1	70	2	N	40					53
							3426	3	44	9							
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	533	1	70	2	N	-0-					53
							4043	3									
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	519	1	58	2	N	24	7	1	6	8	64
							3624	3	26	9							
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	584	1	97	2	N	57	1	8			120
							4120	3	63	9							
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	570	1	378	2	N	2	2	8			120
							3794	3	2	9							
*05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	496	1	102	2	N	1	1	8			120
							4245	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
12	1085	N	261	-0-	-824	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
							252	3									
01	1085	N	86	-0-	-999	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							84	3									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	15	1	18	2	N	-0-					-0-
							1144	3									
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	14	1	25	2	N	5	5	8			-0-
							1087	3	6	9							
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	23	1	91	2	N	11	11	8			-0-
							1430	3	12	9							
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	N	2	2	8			-0-
							1401	3	2	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
12	3410	X	2960	-0-	-450	-0-	59	1	58	2	N	3	3	8			102
							2840	3	3	9							
01	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	55	1	45	2	N	-0-					102
							2631	3									
02	2688	X	2572	-0-	-116	-0-	49	1	38	2	N	79	170	1	3	8	8
							2398	3	87	9							
03	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	46	1	61	2	N	27	27	8			8
							2606	3	30	9							
04	2880	X	2349	-0-	-531	-0-	68	1	135	2	N	9	9	8			8
							2136	3	10	9							
*05	2976	X	2370	-0-	-606	-0-	45	1	54	2	N	1	1	8			8
							2270	3	1	9							

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
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	26	1	28	2	N	1	1	8			37
							1397	3	1	9							
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					37
							163	3									
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	7	1	6	2	N	-0-					37
							372	3									
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	1	1	8			37
							490	3	1	9							
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	13	1	28	2	N	4	4	8			37
							436	3	4	9							
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	2	2	8			37
							437	3	2	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	3937	X	2894	-0-	-1043	-0-	324	1	51	2	Y	10					23
							2508	3	11	9							
01	3782	X	2898	-0-	-884	-0-	332	1	43	2	Y	-0-					23
							2523	3									
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	434	1	49	2	Y	7	1	1	6	8	23
							3031	3	8	9							
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	473	1	78	2	Y	1	1	8			23
							3340	3	1	9							
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	461	1	305	2	Y	2	2	8			23
							3065	3	2	9							
*05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	407	1	83	2	Y	-0-					23
							3485	3									

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
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	515	1	81	2	N	-0-					11
							3991	3									
01	4340	X	4084	-0-	-256	-0-	468	1	61	2	N	-0-					11
							3555	3									
02	3920	X	3811	-0-	-109	-0-	470	1	53	2	N	7	7	8			11
							3280	3	8	9							
03	4588	X	3694	-0-	-894	-0-	442	1	73	2	N	53	1	8			63
							3121	3	58	9							
04	4440	X	4345	-0-	-95	-0-	521	1	345	2	N	13	2	8			74
							3465	3	14	9							
05	4588	X	3865	-0-	-723	-0-	396	1	81	2	N	-0-					74
							3388	3									

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
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	500	1	79	2	N	39					117
							3874	3	43	9							
01	4309	X	3907	-0-	-402	-0-	448	1	59	2	N	-0-					117
							3400	3									
02	4032	X	3884	-0-	-148	-0-	479	1	54	2	N	6	6	8			117
							3344	3	7	9							
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	562	1	93	2	N	99	1	8			215
							3967	3	109	9							
04	4350	X	4273	-0-	-77	-0-	512	1	339	2	N	15	177	1	2	8	51
							3405	3	17	9							
05	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	442	1	90	2	N	-0-					51
							3781	3									

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 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
12	4991	X	4764	-0-	-227	-0-	525	1	83	2	N	80					87
							4068	3	88	9							
01	4991	X	4032	-0-	-959	-0-	462	1	60	2	N	-0-					87
							3510	3									
02	4508	X	4121	-0-	-387	-0-	507	1	57	2	N	16	2	1	7	8	94
							3539	3	18	9							
03	4898	X	4639	-0-	-259	-0-	562	1	93	2	N	13	1	8			106
							3970	3	14	9							
04	4620	X	4550	-0-	-70	-0-	545	1	361	2	N	15	2	8			119
							3627	3	17	9							
05	4774	X	4568	-0-	-206	-0-	468	1	96	2	N	-0-					119
							4004	3									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 235206 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8436 - 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
12	6541	X	6368	-0-	-173	-0-	698	1	110	2	Y	139	135	1			12
							5407	3	153	9							
01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	782	1	102	2	Y	-0-					12
							5932	3									
02	6104	X	4930	-0-	-1174	-0-	608	1	68	2	Y	9	2	1	6	8	13
							4244	3	10	9							
03	6758	X	6746	-0-	-12	-0-	813	1	135	2	Y	55	1	8			67
							5737	3	61	9							
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	848	1	562	2	Y	16	2	8			81
							5646	3	18	9							
05	6820	X	5146	-0-	-1674	-0-	527	1	108	2	Y	-0-					81
							4511	3									

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 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
12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	958	1	151	2	Y	80	86	1			24
							7422	3	88	9							
01	7874	X	7457	-0-	-417	-0-	855	1	112	2	Y	-0-					24
							6490	3									
02	7364	X	6572	-0-	-792	-0-	808	1	90	2	Y	32	20	1	6	8	30
							5639	3	35	9							
03	8618	X	7271	-0-	-1347	-0-	883	1	146	2	Y	9	1	8			38
							6232	3	10	9							
04	7620	X	6988	-0-	-632	-0-	828	1	549	2	Y	88	3	8			123
							5514	3	97	9							
05	7874	X	7011	-0-	-863	-0-	718	1	147	2	Y	1	1	8			123
							6145	3	1	9							

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 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
12	2046	X	1656	-0-	-390	-0-	186	1	29	2	N	3	108	1			46
							1438	3	3	9							
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	302	1	39	2	N	-0-					46
							2292	3									
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	225	1	25	2	N	6	6	8			46
							1572	3	7	9							
03	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	218	1	36	2	N	9	1	8			54
							1539	3	10	9							
04	2550	X	2131	-0-	-419	-0-	256	1	170	2	N	2	2	8			54
							1703	3	2	9							
05	2635	X	2203	-0-	-432	-0-	226	1	46	2	N	-0-					54
							1931	3									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	354	1	56	2	N	-0-					43
							2740	3									
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	392	1	51	2	N	-0-					43
							2976	3									
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	367	1	41	2	N	6	6	8			43
							2559	3	7	9							
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	393	1	65	2	N	18	1	8			60
							2776	3	20	9							
04	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	382	1	253	2	N	22	2	8			80
							2540	3	24	9							
05	3410	X	2474	-0-	-936	-0-	253	1	52	2	N	1	1	8			80
							2168	3	1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	968	-0-	-241	-0-	109	1	17	2	N	-0-					-0-
							842	3									
01	1240	X	615	-0-	-625	-0-	71	1	9	2	N	-0-					-0-
							535	3									
02	1120	X	720	-0-	-400	-0-	88	1	10	2	N	6	6	8			-0-
							615	3	7	9							
03	1240	X	823	-0-	-417	-0-	100	1	17	2	N	1	1	8			-0-
							705	3	1	9							
04	1170	X	796	-0-	-374	-0-	95	1	63	2	N	2	2	8			-0-
							636	3	2	9							
05	961	X	869	-0-	-92	-0-	89	1	18	2	N	-0-					-0-
							762	3									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					162
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6109	3	44	9	N	40					202
02	6076	X	5882	-0-	-194	-0-	5851	3	31	9	N	28	185	1			45
03	6727	X	6534	-0-	-193	-0-	6495	3	39	9	N	35					80
04	6510	X	6063	-0-	-447	-0-	6022	3	41	9	N	37					117
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					117

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
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2076	3	4	9	N	4					164
01	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2223	3	17	9	N	15					179
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2019	3	6	9	N	5					184
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2156	3	14	9	N	13					197
04	2160	X	2070	-0-	-90	-0-	2053	3	17	9	N	15					212
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					212

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
12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5456	3	30	9	N	27					177
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5577	3	33	9	N	30					207
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5191	3	25	9	N	23					230
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5822	3	26	9	N	24	181	1			73
*04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5557	3	35	9	N	32					105
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					105

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	15	1	1020	2	Y	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	17	1	1136	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	15	1	1047	2	Y	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	15	1	1165	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	17	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	19	1	1072	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	47	1	3286	2	Y	6					23
							7	9									
01	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	37	1	2574	2	Y	5					28
							6	9									
02	3136	X	2288	-0-	-848	-0-	34	1	2245	2	Y	8	23	1			13
							9	9									
03	3472	X	2819	-0-	-653	-0-	37	1	2772	2	Y	9					22
							10	9									
04	3360	X	2534	-0-	-826	-0-	40	1	2474	2	Y	18	16	1			24
							20	9									
05	3348	X	2691	-0-	-657	-0-	51	1	2636	2	Y	4					28
							4	9									

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

12	930	N	922	-0-	-8	-0-	14	1	908	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	9	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	636	-0-	-428	-0-	9	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	15	1	1163	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	13	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	10	1	545	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

12	1271	X	733	-0-	-538	-0-	11	1	722	2	Y	-0-					-0-
01	1271	X	640	-0-	-631	-0-	9	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	1092	X	1073	-0-	-19	-0-	16	1	1057	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	760	-0-	-449	-0-	10	1	750	2	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	13	1	836	2	Y	-0-					-0-
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	21	1	1184	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 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
12	3751	X	3620	-0-	-131	-0-	53	1	3561	2	Y	5					21
							6	9									
01	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	49	1	3381	2	Y	3					24
							3	9									
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	46	1	3115	2	Y	5	18	1			11
							6	9									
03	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	43	1	3270	2	Y	4					15
							4	9									
04	3510	X	2844	-0-	-666	-0-	44	1	2791	2	Y	8	9	1			14
							9	9									
05	3627	X	2454	-0-	-1173	-0-	44	1	2409	2	Y	1					15
							1	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

12	992	N	411	-0-	-581	-0-	6	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	444	-0-	-610	-0-	6	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	7	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	140	-0-	-387	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

12	1953	X	1631	-0-	-322	-0-	24	1	1603	2	Y	4					14
							4	9									
01	1953	X	1432	-0-	-521	-0-	21	1	1408	2	Y	3					17
							3	9									
02	1764	X	1534	-0-	-230	-0-	22	1	1504	2	Y	7	15	1			9
							8	9									
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	29	1	2195	2	Y	9					18
							10	9									
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	32	1	2060	2	Y	18	14	1			22
							20	9									
*05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	42	1	2312	2	Y	4					26
							4	9									

HAMMAN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 191516 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8193 - 8330

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2015 - PLUGGED 03/17/15

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	448	1	2559	2	Y	56	48	1			65
							32	4	62	9							
01	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	301	1	2044	2	Y	62	98	1			29
							224	4	68	9							
02	2688	X	2254	-0-	-434	-0-	215	1	1838	2	Y	58	48	1			39
							137	4	64	9							
03	3100	X	2171	-0-	-929	-0-	271	1	1759	2	Y	52	47	1			44
							84	4	57	9							
04	3000	X	2052	-0-	-948	-0-	239	1	1620	2	Y	51	48	1			47
							137	4	56	9							
05	3100	X	1135	-0-	-1965	-0-	130	1	926	2	Y	23	46	1			24
							54	4	25	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
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	242	1	1386	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	181	1	1229	2	Y	-0-					-0-
							135	4									
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	108	1	920	2	Y	-0-					-0-
							68	4									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	167	1	1087	2	Y	-0-					-0-
							52	4									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	149	1	1007	2	Y	-0-					-0-
							85	4									
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	127	1	901	2	Y	-0-					-0-
							52	4									

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	160	1	917	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	96	1	654	2	Y	-0-					-0-
							72	4									
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	59	1	507	2	Y	-0-					-0-
							38	4									
03	1085	N	571	-0-	-514	-0-	73	1	475	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
04	810	N	619	-0-	-191	-0-	75	1	502	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
05	682	N	538	-0-	-144	-0-	63	1	449	2	Y	-0-					-0-
							26	4									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	478	1	2732	2	Y	28	24	1			33
							34	4	31	9							
01	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	294	1	1996	2	Y	31	49	1			15
							219	4	34	9							
02	2632	X	2433	-0-	-199	-0-	236	1	2015	2	Y	29	24	1			20
							150	4	32	9							
03	3286	X	2509	-0-	-777	-0-	317	1	2063	2	Y	27	24	1			23
							99	4	30	9							
04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	268	1	1817	2	Y	27	25	1			25
							154	4	30	9							
*05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	247	1	1759	2	Y	15	25	1			15
							102	4	17	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	201	1	5263	2	N	-0-					52
01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	89	1	5649	2	Y	52					52
							57	9									
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	105	1	5069	2	Y	-0-					52
03	5425	X	5421	-0-	-4	-0-	140	1	5281	2	Y	-0-					52
04	5250	X	5062	-0-	-188	-0-	316	1	4746	2	Y	-0-					52
*05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	569	1	4900	2	Y	-0-					52

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

12	6851	X	5939	-0-	-912	-0-	218	1	5721	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6391	-0-	-460	-0-	99	1	6292	2	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5677	-0-	-511	-0-	116	1	5561	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6419	-0-	-184	-0-	166	1	6253	2	Y	-0-					-0-
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	407	1	6111	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	4299	-0-	-2087	-0-	448	1	3851	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

12	713	X	546	-0-	-167	-0-	20	1	526	2	N	-0-					35
01	713	X	457	-0-	-256	-0-	7	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	372	-0-	-244	-0-	8	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	412	-0-	-177	-0-	11	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	426	-0-	-144	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	411	-0-	-147	-0-	43	1	368	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

12	2914	X	1978	-0-	-936	-0-	73	1	1905	2	N	-0-					18
01	2914	X	1937	-0-	-977	-0-	30	1	1907	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2463	-0-	-169	-0-	50	1	2413	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2483	-0-	-431	-0-	64	1	2419	2	Y	-0-					-0-
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	143	1	2145	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2421	-0-	-307	-0-	252	1	2169	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

12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	74	1	81	2	Y	-0-					2
							3950	3									
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	72	1	67	2	Y	28	26	1			4
							3869	3	31	9							
02	3780	X	3577	-0-	-203	-0-	62	1	55	2	Y	34	28	1	6	8	4
							3423	3	37	9							
03	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	57	1	87	2	Y	13	1	8			16
							3700	3	14	9							
04	4050	X	3394	-0-	-656	-0-	89	1	196	2	Y	21	29	1	1	8	7
							3086	3	23	9							
05	4092	X	3609	-0-	-483	-0-	59	1	83	2	Y	-0-					7
							3467	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	17 21	1 9	1128	2	N	19					39
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	26 9	1 9	1757	2	N	8					47
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	19 13	1 9	1274	2	N	12	37	1			22
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	25 18	1 9	1928	2	N	16					38
04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	26 32	1 9	1640	2	N	29	27	1			40
05	1457	N	696	-0-	-761	-0-	12 3	1 9	681	2	N	3					43

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG G EAST) 62556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "D" WELL #: 2X RRCID -> 167554 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 13870 - 13916

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2015 - PLUGGED 01/12/15

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2511	N	2332	-0-	-179	-0-	42 2244	1 3	46	2	Y	-0-					19
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	51 2736	1 3	47	2	Y	-0-					19
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	41 2260	1 3	36 8	2 9	Y	7	19	1	6	8	1
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	41 2630	1 3	62 2	2 9	Y	2	1	8			2
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	73 2527	1 3	160 2	2 9	Y	2	2	1	1	8	1
05	2604	N	1869	-0-	-735	-0-	31 1795	1 3	43	2	Y	-0-					1

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 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
12	17664	X	7687	-0-	-9977	-0-	138	1	151	2	N	-0-					36
							7398	3									
01	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	128	1	118	2	N	-0-					36
							6832	3									
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	53	1	47	2	N	4	4	8			36
							2931	3	4	9							
03	682	X	69	-0-	-613	-0-	1	1	2	2	N	-0-					36
							66	3									
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	42	1	93	2	N	27					63
							1471	3	30	9							
*05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	133	1	186	2	N	1	1	8			63
							7760	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	12059	X	11620	-0-	-439	-0-	1703	1	9735	2	Y	54	48	1			63
							123	4	59	9							
01	11873	X	8205	-0-	-3668	-0-	953	1	6473	2	Y	63	97	1			29
							710	4	69	9							
02	10724	X	6864	-0-	-3860	-0-	668	1	5704	2	Y	61	49	1			41
							425	4	67	9							
03	11625	X	5392	-0-	-6233	-0-	682	1	4438	2	Y	54	49	1			46
							213	4	59	9							
04	11250	X	5198	-0-	-6052	-0-	616	1	4171	2	Y	53	49	1			50
							353	4	58	9							
05	11625	X	6587	-0-	-5038	-0-	769	1	5470	2	Y	28	49	1			29
							317	4	31	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

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

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	99	1	109	2	N	-0-					25
							5327	3									
01	4898	X	4850	-0-	-48	-0-	88	1	81	2	N	-0-					25
							4681	3									
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	88	1	78	2	N	67	7	8			85
							4876	3	74	9							
03	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	82	1	125	2	N	33	1	8			117
							5327	3	36	9							
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	128	1	281	2	N	2	2	8			117
							4427	3	2	9							
05	4898	X	4634	-0-	-264	-0-	76	1	107	2	N	-0-					117
							4451	3									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	321	1	1832	2	Y	85	73	1			98
							23	4	94	9							
01	2046	X	1938	-0-	-108	-0-	215	1	1460	2	Y	94	148	1			44
							160	4	103	9							
02	1848	X	1662	-0-	-186	-0-	153	1	1312	2	Y	90	73	1			61
							98	4	99	9							
03	2263	X	1787	-0-	-476	-0-	217	1	1413	2	Y	81	73	1			69
							68	4	89	9							
04	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	199	1	1349	2	Y	81	74	1			76
							114	4	89	9							
05	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	180	1	1282	2	Y	42	74	1			44
							75	4	46	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
12	8928	X	8683	-0-	-245	-0-	156	1	170	2	Y	18	15	1	9	8	4
							8337	3	20	9							
01	8928	X	8492	-0-	-436	-0-	153	1	140	2	Y	44	17	1	22	8	9
							8151	3	48	9							
02	8400	X	6959	-0-	-1441	-0-	120	1	107	2	Y	50	30	1	25	8	4
							6677	3	55	9							
03	9300	X	7344	-0-	-1956	-0-	109	1	165	2	Y	24	13	1	12	8	3
							7044	3	26	9							
04	9000	X	7998	-0-	-1002	-0-	210	1	462	2	Y	38	14	1	19	8	8
							7284	3	42	9							
*05	8680	X	7824	-0-	-856	-0-	129	1	180	2	Y	-0-					8
							7515	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

12	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	263	1	287	2	Y	-0-					11
							14087	3									
01	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	267	1	245	2	Y	-0-					11
							14257	3									
02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	236	1	209	2	Y	7	12	1	6	8	-0-
							13069	3	8	9							
03	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	219	1	333	2	Y	1	1	8			-0-
							14211	3	1	9							
04	14280	X	13440	-0-	-840	-0-	355	1	780	2	Y	2	2	8			-0-
							12303	3	2	9							
05	14973	X	13046	-0-	-1927	-0-	215	1	300	2	Y	-0-					-0-
							12531	3									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	237	1	1356	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
01	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	119	1	811	2	Y	-0-					-0-
							89	4									
02	1652	N	1286	-0-	-366	-0-	127	1	1079	2	Y	-0-					-0-
							80	4									
03	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	161	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							51	4									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	146	1	987	2	Y	-0-					-0-
							83	4									
05	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	146	1	1038	2	Y	-0-					-0-
							60	4									

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

12	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	134	1	146	2	Y	32	18	1	16	8	7
							7175	3	35	9							
01	5828	X	5730	-0-	-98	-0-	103	1	94	2	Y	54	23	1	27	8	11
							5474	3	59	9							
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	101	1	89	2	Y	54	33	1	27	8	5
							5581	3	59	9							
03	7130	X	6107	-0-	-1023	-0-	90	1	137	2	Y	24	14	1	12	8	3
							5854	3	26	9							
04	7260	X	5950	-0-	-1310	-0-	156	1	342	2	Y	47	16	1	24	8	10
							5400	3	52	9							
*05	7502	X	6134	-0-	-1368	-0-	101	1	141	2	Y	-0-					10
							5892	3									

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
12	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	85	1	93	2	Y	9	9	8			9
							4554	3	10	9							
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	84	1	77	2	Y	19	19	8			9
							4482	3	21	9							
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	69	1	62	2	Y	26	26	8			9
							3846	3	29	9							
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	62	1	95	2	Y	13	13	8			9
							4036	3	14	9							
04	4710	X	3735	-0-	-975	-0-	98	1	216	2	Y	19	19	8			9
							3400	3	21	9							
05	4743	X	3910	-0-	-833	-0-	64	1	90	2	Y	-0-					9
							3756	3									

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
12	2511	X	1539	-0-	-972	-0-	28	1	30	2	N	-0-					1
							1481	3									
01	2542	X	2231	-0-	-311	-0-	40	1	37	2	N	-0-					1
							2154	3									
02	2296	X	1985	-0-	-311	-0-	35	1	31	2	N	-0-					1
							1919	3									
03	2542	X	2156	-0-	-386	-0-	32	1	49	2	N	-0-					1
							2075	3									
04	2160	X	1385	-0-	-775	-0-	37	1	80	2	N	-0-					1
							1268	3									
05	2232	X	931	-0-	-1301	-0-	15	1	21	2	N	-0-					1
							895	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1457	N	930	-0-	-527	-0-	17	1	18	2	Y	-0-					-0-
							895	3									
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	24	1	22	2	Y	-0-					-0-
							1303	3									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	23	1	20	2	Y	6	5	8			1
							1279	3	7	9							
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	-0-					1
							1186	3									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	38	1	84	2	Y	2	2	8			1
							1325	3	2	9							
05	1457	N	627	-0-	-830	-0-	10	1	14	2	Y	-0-					1
							603	3									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	930	N	386	-0-	-544	-0-	7	1	7	2	Y	14	8	1	7	8	3
							357	3	15	9							
01	775	N	380	-0-	-395	-0-	7	1	6	2	Y	14	7	1	7	8	3
							352	3	15	9							
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	21	1	19	2	Y	44	21	1	22	8	4
							1167	3	48	9							
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	20	12	1	10	8	2
							1188	3	22	9							
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	Y	26	10	1	13	8	5
							510	3	29	9							
*05	868	N	367	-0-	-501	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					5
							353	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

12	4929	X	3255	-0-	-1674	-0-	58	1	63	2	Y	20	15	1	10	8	4
							3112	3	22	9							
01	4929	X	3525	-0-	-1404	-0-	63	1	58	2	Y	19	15	1			8
							3383	3	21	9							
02	4452	X	3393	-0-	-1059	-0-	58	1	52	2	Y	50	29	1	25	8	4
							3228	3	55	9							
03	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	54	1	82	2	Y	24	13	1	12	8	3
							3480	3	26	9							
04	3420	X	3371	-0-	-49	-0-	88	1	193	2	Y	37	13	1	19	8	8
							3049	3	41	9							
*05	3751	X	3306	-0-	-445	-0-	54	1	76	2	Y	-0-					8
							3176	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	11	2	Y	5	8	1			2
							537	3	6	9							
01	744	N	614	-0-	-130	-0-	11	1	10	2	Y	13	10	1			5
							579	3	14	9							
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	10	1	9	2	Y	18	20	1			3
							550	3	20	9							
03	558	N	395	-0-	-163	-0-	6	1	9	2	Y	6	5	1	3	8	1
							373	3	7	9							
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	20	1	44	2	Y	26	8	1	13	8	6
							699	3	29	9							
*05	651	N	598	-0-	-53	-0-	10	1	14	2	Y	-0-					6
							574	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	152	1	166	2	Y	-0-					38
							8162	3									
01	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	149	1	137	2	Y	152	168	1			22
							7954	3	167	9							
02	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	136	1	120	2	Y	164	157	1	6	8	23
							7517	3	180	9							
03	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	127	1	192	2	Y	65	1	8			87
							8196	3	72	9							
04	8220	X	8025	-0-	-195	-0-	209	1	458	2	Y	116	161	1	2	8	40
							7230	3	128	9							
05	8804	X	7950	-0-	-854	-0-	131	1	183	2	Y	1					41
							7635	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	54	1	59	2	Y	-0-					25
							2876	3									
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	83	1	76	2	Y	-0-					25
							4434	3									
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	62	1	55	2	Y	7	26	1	6	8	-0-
							3414	3	8	9							
03	3503	X	3382	-0-	-121	-0-	50	1	76	2	Y	1	1	8			-0-
							3255	3	1	9							
04	4440	X	2842	-0-	-1598	-0-	75	1	165	2	Y	1	1	8			-0-
							2601	3	1	9							
05	4588	X	2541	-0-	-2047	-0-	42	1	58	2	Y	-0-					-0-
							2441	3									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

12	3596	X	3268	-0-	-328	-0-	59	1	64	2	Y	-0-					17
							3145	3									
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	57	1	52	2	Y	-0-					17
							3040	3									
02	2940	X	2861	-0-	-79	-0-	50	1	44	2	Y	7	17	1	6	8	1
							2759	3	8	9							
03	3286	X	3216	-0-	-70	-0-	48	1	73	2	Y	2	1	8			2
							3093	3	2	9							
04	3180	X	2989	-0-	-191	-0-	79	1	173	2	Y	2	2	8			2
							2735	3	2	9							
05	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	53	1	74	2	Y	-0-					2
							3111	3									

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
12	2878	N	2493	-0-	-385	-0-	45	1	49	2	Y	-0-					8
							2399	3									
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	36	1	33	2	Y	-0-					8
							1918	3									
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	40	1	35	2	Y	7	9	1	6	8	-0-
							2216	3	8	9							
03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	36	1	54	2	Y	1	1	8			-0-
							2303	3	1	9							
04	2370	X	2086	-0-	-284	-0-	55	1	121	2	Y	2	2	8			-0-
							1908	3	2	9							
*05	2449	X	1870	-0-	-579	-0-	31	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1796	3									

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
12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	126	1	138	2	Y	-0-					4
							6770	3									
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	116	1	107	2	Y	-0-	4	1			-0-
							6204	3									
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	99	1	88	2	Y	6	6	8			-0-
							5506	3	7	9							
03	7037	X	6321	-0-	-716	-0-	94	1	143	2	Y	1	1	8			-0-
							6083	3	1	9							
04	6810	X	5739	-0-	-1071	-0-	152	1	333	2	Y	2	2	8			-0-
							5252	3	2	9							
05	7037	X	5826	-0-	-1211	-0-	96	1	134	2	Y	1	1	8			-0-
							5595	3	1	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
12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	80	1	87	2	N	-0-					15
							4269	3									
01	4371	X	4260	-0-	-111	-0-	77	1	71	2	N	-0-					15
							4112	3									
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	70	1	63	2	N	111	19	1	6	8	101
							3905	3	122	9							
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	70	1	106	2	N	128	190	1	1	8	38
							4528	3	141	9							
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	113	1	249	2	N	17	2	8			53
							3929	3	19	9							
05	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	74	1	104	2	N	1					54
							4336	3	1	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
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	33	1	37	2	N	-0-					30
							1792	3									
01	1426	N	524	-0-	-902	-0-	9	1	9	2	N	-0-					30
							506	3									
02	1428	N	51	-0-	-1377	-0-	1	1	1	2	N	2	2	8			30
							47	3	2	9							
03	1860	N	146	-0-	-1714	-0-	2	1	3	2	N	1	1	8			30
							140	3	1	9							
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	36	1	79	2	N	1	1	8			30
							1249	3	1	9							
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					30
							402	3									

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

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
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	1	1	1	2	N	-0-					18
							53	3									
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					18
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	7	5	1			20
							179	3	8	9							
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					20
							148	3									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	1					21
							86	3	1	9							
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

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
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	40	1	44	2	Y	-0-					-0-
							2146	3									
01	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	18	1	17	2	Y	-0-					-0-
							972	3									
02	1316	N	883	-0-	-433	-0-	15	1	14	2	Y	5	5	8			-0-
							848	3	6	9							
03	1798	N	868	-0-	-930	-0-	13	1	20	2	Y	-0-					-0-
							835	3									
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	44	1	96	2	Y	2	2	8			-0-
							1515	3	2	9							
05	992	N	920	-0-	-72	-0-	15	1	21	2	Y	-0-					-0-
							884	3									

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	21	1	23	2	Y	-0-					87
							1105	3									
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	41	1	38	2	Y	-0-					87
							2200	3									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	31	1	28	2	Y	6	6	8			87
							1729	3	7	9							
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	Y	1	1	8			87
							1586	3	1	9							
04	2220	N	1459	-0-	-761	-0-	38	1	83	2	Y	21	1	8			107
							1315	3	23	9							
05	1984	N	1262	-0-	-722	-0-	21	1	29	2	Y	-0-					107
							1212	3									

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 #: 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
12	2604	X	1959	-0-	-645	-0-	35	1	38	2	Y	-0-					20
							1886	3									
01	2604	X	1653	-0-	-951	-0-	30	1	27	2	Y	-0-					20
							1596	3									
02	2352	X	2199	-0-	-153	-0-	38	1	34	2	Y	6	6	8			20
							2120	3	7	9							
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	40	1	61	2	Y	-0-					20
							2590	3									
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	55	1	121	2	Y	2	2	8			20
							1902	3	2	9							
05	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	40	1	56	2	Y	-0-					20
							2336	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	36	1	39	2	Y	-0-					20
							1904	3									
01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	53	1	48	2	Y	-0-					20
							2815	3									
02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	48	1	42	2	Y	-0-					20
							2635	3									
03	1984	N	1311	-0-	-673	-0-	19	1	30	2	Y	-0-					20
							1262	3									
04	2820	X	1366	-0-	-1454	-0-	36	1	79	2	Y	5	2	8			23
							1245	3	6	9							
*05	3038	X	703	-0-	-2335	-0-	12	1	16	2	Y	-0-					23
							675	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	164	1	180	2	Y	22	17	1	11	8	5
							8815	3	24	9							
01	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	169	1	155	2	Y	44	18	1	22	8	9
							9006	3	48	9							
02	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	147	1	130	2	Y	103	35	1	72	8	5
							8146	3	113	9							
03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	141	1	214	2	Y	34	17	1	19	8	3
							9110	3	37	9							
04	9090	X	8664	-0-	-426	-0-	227	1	499	2	Y	64	17	1	40	8	10
							7868	3	70	9							
*05	9455	X	8812	-0-	-643	-0-	145	1	202	2	Y	2	2	8			10
							8463	3	2	9							

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	82	1	90	2	Y	-0-					14
							4400	3									
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	82	1	75	2	Y	-0-					14
							4376	3									
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	72	1	64	2	Y	6	6	8			14
							3972	3	7	9							
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	68	1	103	2	Y	-0-					14
							4391	3									
04	4410	X	4219	-0-	-191	-0-	111	1	245	2	Y	2	2	8			14
							3861	3	2	9							
*05	4557	X	4357	-0-	-200	-0-	72	1	100	2	Y	-0-					14
							4185	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1581	X	800	-0-	-781	-0-	14	1	16	2	N	-0-					-0-
							770	3									
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	61	1	56	2	N	-0-					-0-
							3278	3									
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	41	1	37	2	N	5	5	8			-0-
							2294	3	6	9							
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	48	1	72	2	N	1	1	8			-0-
							3080	3	1	9							
04	1530	X	449	-0-	-1081	-0-	12	1	26	2	N	-0-					-0-
							411	3									
05	1581	X	921	-0-	-660	-0-	15	1	21	2	N	-0-					-0-
							885	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 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
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					8
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	5	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	42 4	1 9	2789	2	Y	4					16
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	2620	2	Y	5					21
02	2716	N	1883	-0-	-833	-0-	27 7	1 9	1849	2	Y	6	17	1			10
03	2821	N	2589	-0-	-232	-0-	34 9	1 9	2546	2	Y	8					18
04	2940	X	2237	-0-	-703	-0-	34 17	1 9	2186	2	Y	15	13	1			20
05	2821	X	2106	-0-	-715	-0-	37 3	1 9	2066	2	Y	3					23

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

12	1891	X	1748	-0-	-143	-0-	26 4	1 9	1718	2	Y	4					35
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	50 7	1 9	3393	2	Y	6					41
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	2235	2	Y	7	30	1			18
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	41 10	1 9	3084	2	Y	9					27
04	3330	X	1188	-0-	-2142	-0-	18 8	1 9	1162	2	Y	7	14	1			20
05	3441	X	922	-0-	-2519	-0-	16 2	1 9	904	2	Y	2					22

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	820	2	Y	6					25
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	788	2	Y	6					31
02	812	N	606	-0-	-206	-0-	9 9	1 9	588	2	Y	8	25	1			14
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	867	2	Y	12					26
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	11 19	1 9	669	2	Y	17	17	1			26
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	689	2	Y	4					30

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

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

12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	23	1	1524	2	Y	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	20	1	1355	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1046	-0-	-410	-0-	15	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1149	-0-	-401	-0-	15	1	1134	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	849	-0-	-471	-0-	13	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	729	-0-	-418	-0-	13	1	716	2	Y	-0-					-0-

TIMBERWOLF E&P LLC 860582
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (25) //CONT.// 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

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

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1116	N	350	-0-	-766	-0-	350	2			Y	-0-					14
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					14
02	1204	N	1136	-0-	-68	-0-	1136	2			Y	-0-					14
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					14
04	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			Y	-0-					14
05	1271	N	810	-0-	-461	-0-	810	2			Y	-0-					14

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	79	1	87	2	N	-0-					14
							4247	3									
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	81	1	74	2	N	-0-					14
							4309	3									
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	71	1	63	2	N	4					18
							3959	3	4	9							
03	4433	X	4354	-0-	-79	-0-	65	1	98	2	N	-0-					18
							4191	3									
04	4320	X	3820	-0-	-500	-0-	100	1	219	2	N	40					58
							3457	3	44	9							
05	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	70	1	97	2	N	51					109
							4067	3	56	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	Y	7	7	8			1
							348	3	8	9							
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	Y	5	5	8			1
							259	3	6	9							
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	Y	6	6	8			1
							342	3	7	9							
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	Y	8	8	8			1
							388	3	9	9							
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	18	1	40	2	Y	11	11	8			1
							637	3	12	9							
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	6	1	9	2	Y	-0-					1
							377	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	7254	X	6491	-0-	-763	-0-	116	1	127	2	Y	10	10	8			1
							6237	3	11	9							
01	7161	X	7011	-0-	-150	-0-	126	1	116	2	Y	19	19	8			1
							6748	3	21	9							
02	6580	X	5374	-0-	-1206	-0-	93	1	83	2	Y	27	27	8			1
							5168	3	30	9							
03	7285	X	5511	-0-	-1774	-0-	82	1	124	2	Y	12	12	8			1
							5292	3	13	9							
04	7050	X	4794	-0-	-2256	-0-	126	1	277	2	Y	18	18	8			1
							4371	3	20	9							
05	7006	X	4847	-0-	-2159	-0-	80	1	111	2	Y	-0-					1
							4656	3									

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
12	434	N	253	-0-	-181	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	Y	-0-					-0-
							802	3									
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	17	1	15	2	Y	5	5	8			-0-
							916	3	6	9							
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
04	810	N	201	-0-	-609	-0-	5	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							183	3	1	9							
05	1054	N	17	-0-	-1037	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

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
12	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	49	1	54	2	Y	20	16	1	10	8	4
							2644	3	22	9							
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	54	1	50	2	Y	38	15	1	19	8	8
							2892	3	42	9							
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	53	1	47	2	Y	48	28	1	24	8	4
							2924	3	53	9							
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	48	1	73	2	Y	26	14	1	13	8	3
							3122	3	29	9							
04	2940	X	2871	-0-	-69	-0-	75	1	164	2	Y	39	14	1	20	8	8
							2589	3	43	9							
*05	3410	X	2840	-0-	-570	-0-	47	1	65	2	Y	-0-					8
							2728	3									

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
12	2573	X	2537	-0-	-36	-0-	45	1	49	2	Y	18	15	1	9	8	4
							2423	3	20	9							
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	48	1	44	2	Y	38	15	1	19	8	8
							2562	3	42	9							
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	42	1	37	2	Y	48	28	1	24	8	4
							2332	3	53	9							
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	41	1	62	2	Y	22	13	1	11	8	2
							2624	3	24	9							
04	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	67	1	148	2	Y	40	14	1	20	8	8
							2332	3	44	9							
*05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	46	1	65	2	Y	-0-					8
							2712	3									

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

12	SWR 10	1520	-0-	1520	66506	27 1 / 1440 3	29 2 / 24 9	Y	22	17 1	11 8	4
01	SWR 10	1577	-0-	1577	68083	28 1 / 1477 3	25 2 / 47 9	Y	43	17 1	21 8	9
02	SWR 10	1599	-0-	1599	69682	26 1 / 1433 3	23 2 / 117 9	Y	106	36 1	73 8	6
03	SWR 10	1658	-0-	1658	71340	24 1 / 1561 3	37 2 / 36 9	Y	33	17 1	19 8	3
04	SWR 10	1519	-0-	1519	72859	39 1 / 1343 3	85 2 / 52 9	Y	47	17 1	23 8	10
*05	SWR 10	1385	-0-	1385	74244	23 1 / 1328 3	32 2 / 2 9	Y	2	2 8		10

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 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
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							41	3									

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

12	527	N	133	-0-	-394	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	403	-0-	-310	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	775	N	152	-0-	-623	-0-	152	2			Y	-0-					3
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					3
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	536	2			Y	-0-					3
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					3
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					3
05	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			Y	-0-					3

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIMBERWOLF E&P LLC 860582
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

12	0	-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.	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

12	899 N	190	-0-	-709	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	589 N	239	-0-	-350	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	837 N	588	-0-	-249	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (46) //CONT.// 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1209	N	680	-0-	-529	-0-	10 3	1 9	667	2	Y	3					14
01	992	N	304	-0-	-688	-0-	4 1	1 9	299	2	Y	1					15
02	700	N	436	-0-	-264	-0-	6 3	1 9	427	2	Y	3	11	1			7
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	848	2	Y	6					13
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	1009	2	Y	17	12	1			18
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	623	2	Y	2					20

HAMMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 146254 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8521 - 8550

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	3348	X	651	-0-	-2697	-0-	651	2			Y	-0-					29
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					29
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					29
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					29
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					29
05	4216	X	2746	-0-	-1470	-0-	2746	2			Y	-0-					29

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

12	527	N	124	-0-	-403	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	6 349	1 3	7	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	5 349	1 3	6 1	2 9	Y	1	1	8			-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	5 340	1 3	5	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	4 342	1 3	8 2	2 9	Y	2	2	8			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	7 408	1 3	26 1	2 9	Y	1	1	8			-0-
05	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 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
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	14 860	1 3	18	2	Y	-0-					26
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	27 1871	1 3	32 2	2 9	Y	2	2	8			26
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	22 1643	1 3	26 1	2 9	Y	1	1	8			26
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	24 1865	1 3	44 4	2 9	Y	4	4	8			26
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	27 1626	1 3	103 2	2 9	Y	2	2	8			26
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	24 1739	1 3	42 1	2 9	Y	1	1	8			26

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	Y	1	1	8			-0-
							882	3	1	9							
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	17	1	21	2	Y	1	1	8			-0-
							1198	3	1	9							
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	8	1	10	2	Y	1	1	8			-0-
							620	3	1	9							
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	Y	4	4	8			-0-
							1308	3	4	9							
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	Y	2	2	8			-0-
							1135	3	2	9							
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	Y	-0-					-0-
							789	3									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	11	1	13	2	Y	1	1	8			-0-
							648	3	1	9							
01	992	N	895	-0-	-97	-0-	12	1	15	2	Y	-0-					-0-
							868	3									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							779	3	1	9							
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	Y	3	3	8			-0-
							724	3	3	9							
04	870	N	637	-0-	-233	-0-	10	1	37	2	Y	1	1	8			-0-
							589	3	1	9							
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	Y	1	1	8			-0-
							968	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	22	1	27	2	Y	-0-					12
							1328	3									
01	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	17	1	21	2	Y	2	2	8			12
							1197	3	2	9							
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	16	1	19	2	Y	-0-					12
							1157	3									
03	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	15	1	28	2	Y	4	4	8			12
							1188	3	4	9							
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	Y	1	1	8			12
							1141	3	1	9							
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	17	1	29	2	Y	1	1	8			12
							1219	3	1	9							

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
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
							157	3									
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							159	3									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							169	3									
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							137	3									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
							189	3									
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
							185	3									

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	713	-0-	-62	-0-	11 687	1 3	14 1	2 9	N	1	1	8			-0-
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	10 721	1 3	12	2	N	-0-					-0-
02	756	N	645	-0-	-111	-0-	8 627	1 3	10	2	N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	10 744	1 3	17 4	2 9	N	4	4	8			-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	11 666	1 3	42 1	2 9	N	1	1	8			-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	10 743	1 3	18	2	N	-0-					-0-

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
12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	36 2193	1 3	45 10	2 9	N	9	2	8			107
01	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	33 2289	1 3	39 7	2 9	N	6	6	8			107
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	29 2167	1 3	35 9	2 9	N	8	3	8			112
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	33 2569	1 3	60 121	2 9	N	110	190	1	18	8	14
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	36 2221	1 3	141 21	2 9	N	19	6	8			27
*05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	35 2565	1 3	61 2	2 9	N	2	2	8			27

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 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
12	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	19	1	21	2	N	9	1	8			26
							1014	3	10	9							
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	19	1	17	2	N	2	2	8			26
							1013	3	2	9							
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	15	1	13	2	N	-0-					26
							839	3									
03	1054	N	676	-0-	-378	-0-	10	1	15	2	N	5	5	8			26
							645	3	6	9							
04	1020	N	375	-0-	-645	-0-	10	1	22	2	N	1	1	8			26
							342	3	1	9							
05	961	N	473	-0-	-488	-0-	8	1	11	2	N	1	1	8			26
							453	3	1	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

12	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			Y	-0-					1
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					1
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					1
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					1
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			Y	-0-					1

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	620	N	20	-0-	-600	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	18	1	22	2	Y	1	1	8			-0-
							1103	3	1	9							
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	20	1	24	2	Y	1	1	8			-0-
							1375	3	1	9							
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							1049	3	1	9							
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	22	1	40	2	Y	5	5	8			-0-
							1696	3	6	9							
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	Y	1	1	8			-0-
							1136	3	1	9							
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1162	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					16
							398	3									
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	3	1	4	2	N	-0-					16
							225	3									
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	2	1	3	2	N	-0-					16
							158	3									
03	403	N	129	-0-	-274	-0-	2	1	3	2	N	-0-					16
							124	3									
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	3	1	10	2	N	-0-					16
							153	3									
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	1	1	1	2	N	-0-					16
							52	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	N	-0-					128
							758	3									
01	682	N	605	-0-	-77	-0-	8	1	10	2	N	1	1	8			128
							586	3	1	9							
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	9	1	10	2	N	-0-					128
							651	3									
03	775	N	578	-0-	-197	-0-	7	1	13	2	N	2	2	8			128
							556	3	2	9							
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	1	1	8			128
							600	3	1	9							
05	744	N	632	-0-	-112	-0-	8	1	15	2	N	-0-					128
							609	3									

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

12	4526 X	4447	-0-	-79	-0-	79	1	87	2	Y	32	6	1	1	8	25		
						4246	3	35	9									
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	79	1	72	2	Y	52	39	1			38		
						4195	3	57	9									
02	4032 X	3929	-0-	-103	-0-	67	1	60	2	Y	59	76	1	1	8	20		
						3737	3	65	9									
03	4557 X	4438	-0-	-119	-0-	65	1	99	2	Y	48	37	1	9	8	22		
						4221	3	53	9									
04	4320 X	4048	-0-	-272	-0-	105	1	231	2	Y	68	80	1	4	8	6		
						3637	3	75	9									
05	4433 X	3916	-0-	-517	-0-	64	1	89	2	Y	40	40	1	1	8	5		
						3719	3	44	9									

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	36	1	39	2	N	1	1	8			-0-
							1906	3	1	9							
01	1178	X	718	-0-	-460	-0-	13	1	12	2	N	1	1	8			-0-
							692	3	1	9							
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	23	1	20	2	N	1	1	8			-0-
							1263	3	1	9							
03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	28	1	42	2	N	4	4	8			-0-
							1798	3	4	9							
04	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	57	1	125	2	N	1	1	8			-0-
							1978	3	1	9							
*05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	42	1	59	2	N	2	2	8			-0-
							2464	3	2	9							

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

12	0	W	1182	-0-	1182	1182	21	1	23	2	N	28					28
							1107	3	31	9							
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1182					N	4					32
02	0	W	415	-0-	415	1597	7	1	6	2	N	36	36	8			32
							362	3	40	9							
03	0	W	220	-0-	220	1817	3	1	4	2	N	22	17	8			37
							189	3	24	9							
04	3240	X	236	-0-	-3004	-0-	6	1	13	2	N	13	11	8			39
							203	3	14	9							
*05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					39

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

12	48853	X	36258	-0-	-12595	-0-	650	1	710	2	Y	67	155	1			53
							34824	3	74	9							
01	63271	X	30863	-0-	-32408	-0-	556	1	511	2	Y	112	84	1			81
							29673	3	123	9							
02	57148	X	21929	-0-	-35219	-0-	380	1	337	2	Y	132	164	1	6	8	43
							21067	3	145	9							
03	63271	X	20530	-0-	-42741	-0-	304	1	461	2	Y	89	81	1	3	8	48
							19667	3	98	9							
04	40365	X	16396	-0-	-23969	-0-	429	1	943	2	Y	141	173	1	2	8	14
							14869	3	155	9							
*05	20150	X	15127	-0-	-5023	-0-	247	1	346	2	Y	84	87	1			11
							14442	3	92	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	25320	X	NO RPT	-0-	-25320	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	26164	X	NO RPT	-0-	-26164	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	951	1	4214	3	N	125	145	1			78
							138	9									
01	5797	X	5288	-0-	-509	-0-	660	1	4496	3	N	120	149	1			49
							132	9									
02	5236	X	3861	-0-	-1375	-0-	3782	3	79	9	N	72	70	1			51
03	4965	X	4363	-0-	-602	-0-	4197	3	166	9	N	151	94	1			108
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	899	1	3507	3	N	118	134	1			92
							130	9									
05	4650	X	4220	-0-	-430	-0-	706	1	3363	3	N	137	122	1			107
							151	9									

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
12	5704	X	4581	-0-	-1123	-0-	817	1	3614	3	N	136	158	1			85
							150	9									
01	5704	X	4936	-0-	-768	-0-	613	1	4171	3	N	138	167	1			56
							152	9									
02	4564	X	3593	-0-	-971	-0-	3537	3	56	9	N	51	62	1			45
03	5053	X	3473	-0-	-1580	-0-	3473	3			N	-0-	45	1			-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	844	1	3289	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	3371	-0-	-1558	-0-	584	1	2787	3	N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12460 - 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
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	402	1	1780	3	N	53	62	1			33
							58	9									
01	2387	N	2202	-0-	-185	-0-	277	1	1885	3	N	36	52	1			17
							40	9									
02	2072	N	1529	-0-	-543	-0-	1452	3	77	9	N	70	51	1			36
03	2232	N	1610	-0-	-622	-0-	1546	3	64	9	N	58	44	1			50
04	2130	N	1794	-0-	-336	-0-	357	1	1395	3	N	38	52	1			36
							42	9									
05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	260	1	1243	3	N	80	62	1			54
							88	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	#	3699	-0-	-238	-0-	66 3558	1 3	73 2	2 9	N	2					23
01	3720	#	3664	-0-	-56	-0-	66 3537	1 3	61	2	N	-0-					23
02	3528	#	3186	-0-	-342	-0-	55 3054	1 3	49 28	2 9	N	25	16	1	1	8	31
03	3906	#	3472	-0-	-434	-0-	52 3342	1 3	78	2	N	-0-					31
04	3780	#	3101	-0-	-679	-0-	82 2838	1 3	180 1	2 9	N	1	1	8			31
05	3689	#	3402	-0-	-287	-0-	56 3268	1 3	78	2	N	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1891	#	1649	-0-	-242	-0-	530	1	1119	2	Y	-0-					21
01	1984	#	1320	-0-	-664	-0-	252	1	1068	2	Y	-0-					21
02	1792	#	1757	-0-	-35	-0-	541	1	1216	2	Y	-0-					21
03	1984	#	1783	-0-	-201	-0-	480	1	1303	2	Y	-0-					21
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	600	1	1341	2	Y	-0-					21
05	1953	N	1434	-0-	-519	-0-	1434	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	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

12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	248	1	5382	2	N	40					218
							44	9									
01	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	216	1	2489	2	N	38					256
							42	9									
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					256
03	3069	X	1941	-0-	-1128	-0-	128	1	1813	2	N	-0-					256
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	240	1	3647	2	N	19					275
							21	9									
*05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	248	1	3813	2	N	1					276
							1	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	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

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

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 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
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2 95	1 3	2	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	1 75	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2 98	1 3	2	2	Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3 173	1 3	4	2	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3 91	1 3	6	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	1 48	1 3	1	2	Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	34 1799	1 3	37 64	2 9	N	58	3	8			149
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	33 1765	1 3	30 21	2 9	N	19	6	8			162
02	1540	X	1507	-0-	-33	-0-	25 1411	1 3	23 48	2 9	N	44	188	1	3	8	15
03	1922	X	1542	-0-	-380	-0-	22 1438	1 3	34 48	2 9	N	44	19	8			40
04	1860	X	1342	-0-	-518	-0-	35 1222	1 3	77 8	2 9	N	7	7	8			40
05	1922	X	1172	-0-	-750	-0-	19 1124	1 3	27 2	2 9	N	2	2	8			40

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. 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
12	994	N	994	-0-		-0-	-0-	17	1	19	2	Y	20					73
								936	3	22	9							
01	908	N	908	-0-		-0-	-0-	16	1	15	2	Y	16	2	8			87
								859	3	18	9							
02	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	18	1	16	2	Y	23	94	1	1	8	15
								986	3	25	9							
03	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	15	1	23	2	Y	25	29	1	4	8	7
								996	3	28	9							
04	870	N	817	-0-		-53	-0-	21	1	46	2	Y	19	20	1	1	8	5
								729	3	21	9							
05	1147	N	486	-0-		-661	-0-	8	1	11	2	Y	13	11	1			7
								453	3	14	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. 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
12	2195	N	2195	-0-		-0-	-0-	953	1	25	2	Y	-0-					100
								1217	3									
01	2212	N	2212	-0-		-0-	-0-	953	1	21	2	Y	-0-					100
								1238	3									
02	1820	N	1733	-0-		-87	-0-	855	1	14	2	Y	5	5	8			100
								858	3	6	9							
03	2201	N	1753	-0-		-448	-0-	942	1	18	2	Y	32	5	8			127
								758	3	35	9							
04	2130	N	1531	-0-		-599	-0-	917	1	36	2	Y	5	5	8			127
								572	3	6	9							
*05	1922	N	1520	-0-		-402	-0-	940	1	14	2	Y	-0-					127
								566	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. 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. 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
12	2216	X	2216	-0-		-0-	-0-	40	1	43	2	Y	11	2	1	1	8	8
								2121	3	12	9							
01	2170	X	1806	-0-		-364	-0-	32	1	30	2	Y	18	13	1			13
								1724	3	20	9							
02	1932	N	1836	-0-		-96	-0-	32	1	28	2	Y	19	25	1			7
								1755	3	21	9							
03	2170	N	9	-0-		-2161	-0-	3	3	6	9	Y	5	9	1			3
04	1740	N	-0-	-0-		-1740	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	2046	N	-0-	-0-		-2046	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

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
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	2759	-0-		2759	2759	41	1	62	2	Y	-0-					-0-
								2656	3									
04	16125	X	1726	-0-		-14399	-0-	46	1	100	2	Y	-0-					-0-
								1580	3									
*05	4774	X	1796	-0-		-2978	-0-	30	1	41	2	Y	-0-					-0-
								1725	3									

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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	72	1	79	2	N	39	4	8			79
							3868	3	43	9							
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	71	1	65	2	N	36	18	8			97
							3799	3	40	9							
02	3612	X	3342	-0-	-270	-0-	56	1	50	2	N	116	190	1	5	8	18
							3108	3	128	9							
03	4061	X	3340	-0-	-721	-0-	49	1	74	2	N	68	49	8			37
							3142	3	75	9							
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	103	1	227	2	N	23	16	8			44
							3583	3	25	9							
05	4061	X	3350	-0-	-711	-0-	55	1	77	2	N	2	2	8			44
							3216	3	2	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	1963	-0-	1963	1963	32	1	45	2	N	-0-					-0-
							1886	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	125	-0-	-1673	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							121	3									
01	1426	X	183	-0-	-1243	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
							177	3									
02	756	X	13	-0-	-743	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	248	X	35	-0-	-213	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							33	3									
04	240	X	74	-0-	-166	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
							68	3									
05	186	X	81	-0-	-105	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
							78	3									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	325	X	325	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	Y	-0-					-0-
							313	3									
01	310	X	60	-0-	-250	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	2	1	3	2	Y	7	2	8			5
							143	3	8	9							
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	13	1	29	2	Y	1	1	8			5
							461	3	1	9							
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	20	1	28	2	Y	1	1	8			5
							1186	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

12	248	X	47	-0-	-201	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
							45	3									
01	248	X	26	-0-	-222	-0-	26	3			N	-0-					30
02	140	X	8	-0-	-132	-0-	8	3			N	-0-					30
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	1	1	8			30
							417	3	1	9							
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	N	9	9	8			30
							513	3	10	9							
05	62	X	34	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
							32	3									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

12	138	X	-0-	-0-	-138	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	65	1	71	2	N	8	8	8			13
							3483	3	9	9							
01	3348	X	1418	-0-	-1930	-0-	25	1	23	2	N	10	10	8			13
							1359	3	11	9							
02	3136	X	2164	-0-	-972	-0-	37	1	33	2	N	27	27	8			13
							2064	3	30	9							
03	3627	X	2065	-0-	-1562	-0-	30	1	46	2	N	22	22	8			13
							1965	3	24	9							
04	3510	X	1480	-0-	-2030	-0-	38	1	84	2	N	34	17	1	21	8	9
							1321	3	37	9							
*05	3627	X	1834	-0-	-1793	-0-	30	1	42	2	N	-0-					9
							1762	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					42
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 183744 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 16151

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2014

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1550	X	1543	-0-	-7	-0-	28	1	30	2	Y	5	1	8			79
							1479	3	6	9							
01	1519	X	1364	-0-	-155	-0-	24	1	22	2	Y	24	2	8			101
							1292	3	26	9							
02	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	25	1	22	2	Y	109	197	1			13
							1375	3	120	9							
03	1550	X	1457	-0-	-93	-0-	22	1	33	2	Y	5	5	8			13
							1396	3	6	9							
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	43	1	95	2	Y	3	1	8			15
							1501	3	3	9							
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	29	1	41	2	Y	1	1	8			15
							1710	3	1	9							

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	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 #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	17	1	18	2	Y	-0-					-0-
							886	3									
01	928	X	928	-0-	-0-	-0-	17	1	15	2	Y	-0-					-0-
							896	3									
02	784	X	751	-0-	-33	-0-	13	1	12	2	Y	4	4	8			-0-
							722	3	4	9							
03	930	X	818	-0-	-112	-0-	12	1	18	2	Y	-0-					-0-
							788	3									
04	900	N	803	-0-	-97	-0-	21	1	47	2	Y	-0-					-0-
							735	3									
05	837	N	729	-0-	-108	-0-	12	1	17	2	Y	-0-					-0-
							700	3									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1550	X	1468	-0-	-82	-0-	26	1	29	2	Y	-0-					91
							1413	3									
01	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	25	1	23	2	Y	-0-					91
							1340	3									
02	1204	X	1122	-0-	-82	-0-	20	1	17	2	Y	2	2	8			91
							1083	3	2	9							
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	25	1	38	2	Y	-0-					91
							1635	3									
04	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	33	1	72	2	Y	2	2	8			91
							1135	3	2	9							
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	21	1	30	2	Y	-0-					91
							1238	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

12	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	42	1	46	2	N	21	2	8			164
							2239	3	23	9							
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	72	1	66	2	N	44	6	8			202
							3824	3	48	9							
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	59	1	53	2	N	51	193	1	3	8	57
							3288	3	56	9							
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	58	1	88	2	N	61	21	8			97
							3754	3	67	9							
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	89	1	196	2	N	34	7	8			124
							3099	3	37	9							
*05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	57	1	79	2	N	12	2	8			134
							3305	3	13	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	7161	X	6110	-0-	-1051	-0-	110	1	120	2	N	-0-					34
							5880	3									
01	7161	X	6831	-0-	-330	-0-	124	1	113	2	N	-0-					34
							6594	3									
02	6608	X	5787	-0-	-821	-0-	101	1	90	2	N	7	7	8			34
							5588	3	8	9							
03	7316	X	5809	-0-	-1507	-0-	83	1	127	2	N	176	191	1	1	8	18
							5405	3	194	9							
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	128	1	282	2	N	24	2	8			40
							4443	3	26	9							
*05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	72	1	101	2	N	-0-					40
							4231	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	69	1	75	2	N	-0-					13
							3684	3									
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	74	1	68	2	N	-0-					13
							3934	3									
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	62	1	55	2	N	6	6	8			13
							3459	3	7	9							
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	62	1	94	2	N	100	1	8			112
							4001	3	110	9							
04	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	97	1	214	2	N	50	2	8			160
							3372	3	55	9							
05	4061	X	3623	-0-	-438	-0-	60	1	83	2	N	-0-					160
							3480	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	86	1	94	2	N	9	9	8			28
							4588	3	10	9							
01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	88	1	81	2	N	19	19	8			28
							4681	3	21	9							
02	4396	X	4290	-0-	-106	-0-	73	1	65	2	N	88	25	8			91
							4055	3	97	9							
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	72	1	110	2	N	101	165	1	14	8	13
							4685	3	111	9							
04	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	116	1	256	2	N	47	19	8			41
							4033	3	52	9							
05	4867	X	4595	-0-	-272	-0-	76	1	106	2	N	-0-					41
							4413	3									

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

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

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 182719 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 17254

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2014

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

12	7719 X	5212	-0-	-2507	-0-	93	1	102	2	Y	17						84
						4998	3	19	9								
01	7719 X	5351	-0-	-2368	-0-	96	1	89	2	Y	14	3	8				95
						5151	3	15	9								
02	6972 X	5391	-0-	-1581	-0-	94	1	83	2	Y	22	102	1	2	8		13
						5190	3	24	9								
03	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	83	1	126	2	Y	30	27	1	9	8		7
						5377	3	33	9								
04	5190 X	4450	-0-	-740	-0-	117	1	257	2	Y	21	19	1	4	8		5
						4053	3	23	9								
05	5983 X	1931	-0-	-4052	-0-	32	1	44	2	Y	12	10	1	1	8		6
						1842	3	13	9								

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	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 #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191345 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 17664

12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	76	1	83	2	Y	1	1	8				-0-
							4059	3	1	9								
01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	79	1	73	2	Y	2	2	8				-0-
							4243	3	2	9								
*02	3500	X	2215	-0-	-1285	-0-	39	1	34	2	Y	-0-						-0-
							2142	3										
*03	37466	X	37466	-0-	-0-	-0-	544	1	826	2	Y	800	520	1	11	8	269	
							35216	3	880	9								
*04	32146	X	32146	-0-	-0-	-0-	831	1	1825	2	Y	639	716	1	15	8	177	
							28787	3	703	9								
*05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	404	365	1			216	

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191381 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 19755 PERF.16594 - 16938

12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	52	11	1			41	
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	86	64	1			63	
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	97	127	1			33	
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	66	62	1			37	
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	133	1			10	
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015 - W/O TO 04-277181

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191383 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 18315 PERF.16576 - 17270

12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-	19	1			-0-	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2015

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3379	X	3098	-0-	-281	-0-	54	1	59	2	N	103	193	1	3	8	42
							2872	3	113	9							
01	2976	X	2975	-0-	-1	-0-	53	1	48	2	N	64	7	8			99
							2804	3	70	9							
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	47	1	42	2	N	150	196	1	2	8	51
							2633	3	165	9							
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	71	1	108	2	N	138	14	8			175
							4605	3	152	9							
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	222	1	488	2	N	219	192	1	8	8	194
							7705	3	241	9							
*05	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	130	1	182	2	N	174	188	1	3	8	177
							7593	3	191	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	9517	X	88	-0-	-9429	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					20
							84	3									
01	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					20
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					20
03	93	X	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					20
04	90	X	25	-0-	-65	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					20
							23	3									
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	96	1	105	2	N	1	1	8			-0-
							5147	3	1	9							
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	95	1	87	2	N	4	4	8			-0-
							5078	3	4	9							
02	4732	X	4620	-0-	-112	-0-	81	1	72	2	N	1	1	8			-0-
							4466	3	1	9							
03	5363	X	5176	-0-	-187	-0-	77	1	117	2	N	10	10	8			-0-
							4971	3	11	9							
04	5190	X	4635	-0-	-555	-0-	122	1	269	2	N	3	3	8			-0-
							4241	3	3	9							
05	5363	X	4567	-0-	-796	-0-	75	1	105	2	N	1	1	8			-0-
							4386	3	1	9							

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

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

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

12	37057	X	37057	-0-	-0-	-0-	665	1	727	2	N	3					177
							35662	3	3	9							
01	36018	X	36018	-0-	-0-	-0-	651	1	598	2	N	-0-					177
							34769	3									
02	30960	X	30960	-0-	-0-	-0-	540	1	479	2	N	9	6	8			180
							29931	3	10	9							
03	33764	X	33764	-0-	-0-	-0-	501	1	761	2	N	47	6	8			221
							32450	3	52	9							
04	30180	X	30180	-0-	-0-	-0-	797	1	1751	2	N	6	6	8			221
							27625	3	7	9							
*05	30418	X	30418	-0-	-0-	-0-	500	1	699	2	N	5					226
							29213	3	6	9							

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	2	26	3	N	-0-					33
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					33
							50	3									
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					33
							50	3									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					33
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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

12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	159	1	19	2	Y	-0-					-0-
							933	3									
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	110	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1017	3									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	118	1	15	2	Y	17	17	8			-0-
							940	3	19	9							
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	122	1	22	2	Y	1	1	8			-0-
							944	3	1	9							
04	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	96	1	106	2	Y	1	1	8			-0-
							841	3	1	9							
05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	125	1	23	2	Y	-0-					-0-
							974	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

12	8246	X	1908	-0-	-6338	-0-	274	1	33	2	Y	-0-					-0-
							1601	3									
01	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	1015	1	162	2	Y	-0-					-0-
							9431	3									
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	832	1	106	2	Y	154	93	8			61
							6623	3	169	9							
03	6851	X	5183	-0-	-1668	-0-	580	1	105	2	Y	7	6	8			62
							4490	3	8	9							
04	10260	X	6680	-0-	-3580	-0-	613	1	677	2	Y	24	57	1	6	8	23
							5364	3	26	9							
05	10602	X	8234	-0-	-2368	-0-	918	1	171	2	Y	1	1	8			23
							7144	3	1	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

12	1488	X	1043	-0-	-445	-0-	150	1	18	2	Y	-0-					-0-
							875	3									
01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	102	1	16	2	Y	-0-					-0-
							944	3									
02	868	X	784	-0-	-84	-0-	78	1	10	2	Y	67	21	8			46
							622	3	74	9							
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	180	1	33	2	Y	2	1	8			47
							1393	3	2	9							
04	1020	X	887	-0-	-133	-0-	80	1	88	2	Y	16	43	1	2	8	18
							701	3	18	9							
05	1054	X	723	-0-	-331	-0-	81	1	15	2	Y	-0-					18
							627	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	512	1	61	2	Y	-0-					-0-
							2993	3									
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	339	1	54	2	Y	-0-					-0-
							3153	3									
02	2744	X	2537	-0-	-207	-0-	269	1	34	2	Y	84	46	8			38
							2142	3	92	9							
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	387	1	70	2	Y	4	3	8			39
							2993	3	4	9							
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	293	1	323	2	Y	15	36	1	3	8	15
							2562	3	17	9							
*05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	417	1	78	2	Y	1	1	8			15
							3249	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. 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
12	62	N	58	-0-		-4	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					17
								49	3									
01	449	N	449	-0-		-0-	-0-	43	1	7	2	Y	-0-					17
								399	3									
02	846	N	846	-0-		-0-	-0-	91	1	12	2	Y	14	14	8			17
								728	3	15	9							
03	68	N	68	-0-		-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					17
								59	3									
04	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	122	1	135	2	Y	3	3	8			17
								1069	3	3	9							
05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					17

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. 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
12	914	N	914	-0-		-0-	-0-	131	1	16	2	Y	-0-					-0-
								767	3									
01	899	N	807	-0-		-92	-0-	77	1	12	2	Y	-0-					-0-
								718	3									
02	853	N	853	-0-		-0-	-0-	93	1	12	2	Y	9	9	8			-0-
								738	3	10	9							
03	972	N	972	-0-		-0-	-0-	109	1	20	2	Y	1	1	8			-0-
								842	3	1	9							
04	893	N	893	-0-		-0-	-0-	82	1	91	2	Y	-0-					-0-
								720	3									
*05	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	113	1	21	2	Y	-0-					-0-
								883	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. 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
12	97	N	97	-0-		-0-	-0-	14	1	2	2	Y	-0-					-0-
								81	3									
01	116	N	116	-0-		-0-	-0-	11	1	2	2	Y	-0-					-0-
								103	3									
02	112	N	47	-0-		-65	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
								41	3									
03	684	N	684	-0-		-0-	-0-	77	1	14	2	Y	-0-					-0-
								593	3									
04	629	N	629	-0-		-0-	-0-	58	1	64	2	Y	2	2	8			-0-
								505	3	2	9							
05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-

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. 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
12	465	N	324	-0-		-141	-0-	46	1	6	2	Y	-0-					14
								272	3									
01	496	N	342	-0-		-154	-0-	33	1	5	2	Y	-0-					14
								304	3									
02	308	N	274	-0-		-34	-0-	29	1	4	2	Y	7	7	8			14
								233	3	8	9							
03	318	N	318	-0-		-0-	-0-	36	1	6	2	Y	-0-					14
								276	3									
04	330	N	268	-0-		-62	-0-	25	1	27	2	Y	-0-	13	1			1
								216	3									
05	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					Y	-0-					1

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
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	186	N	71	-0-	-115	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	252	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1472	3									
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	184	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1713	3									
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	171	1	22	2	Y	81	32	8			49
							1365	3	89	9							
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	199	1	36	2	Y	4	3	8			50
							1544	3	4	9							
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	159	1	175	2	Y	18	45	1	3	8	20
							1388	3	20	9							
05	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	177	1	33	2	Y	-0-					20
							1378	3									

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
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	48	1	6	2	Y	-0-					-0-
							284	3									
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	8	2	Y	-0-					-0-
							466	3									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
							415	3	1	9							
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	35	1	6	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	58	1	64	2	Y	-0-					-0-
							506	3									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	24	1	4	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							175	3	1	9							
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	21	1	23	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	185	1	22	2	Y	-0-					-0-
							1083	3									
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	119	1	19	2	Y	-0-					-0-
							1101	3									
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	130	1	17	2	Y	20	20	8			-0-
							1032	3	22	9							
03	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	145	1	26	2	Y	1	1	8			-0-
							1122	3	1	9							
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	113	1	125	2	Y	2	2	8			-0-
							992	3	2	9							
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	132	1	25	2	Y	-0-					-0-
							1026	3									

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
12	279	N	47	-0-	-232	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							110	3	1	9							
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	28	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	Y	6	6	8			-0-
							205	3	7	9							
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	26	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							203	3	1	9							
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	18	1	20	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	139	1	17	2	N	2					98
							813	3	2	9							
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	87	1	14	2	N	-0-					98
							808	3									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	98	1	12	2	N	101	178	1	14	8	7
							776	3	111	9							
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	115	1	21	2	N	2	2	8			7
							890	3	2	9							
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	89	1	98	2	N	8	7	8			8
							780	3	9	9							
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	124	1	23	2	N	-0-					8
							965	3									

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF. 10784 - 10988

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)//CONT.// 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	79	1	9	2	N	-0-					17
							461	3									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	9	2	N	-0-					17
							515	3									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	57	1	7	2	N	1	1	8			17
							455	3	1	9							
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	60	1	11	2	N	-0-					17
							462	3									
04	570	N	436	-0-	-134	-0-	40	1	44	2	N	-0-					17
							352	3									
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	89	1	17	2	N	-0-					17
							696	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	576	2	9	9	N	8					179
01	1085	N	545	-0-	-540	-0-	543	2	2	9	N	2					181
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	559	2	10	9	N	9					190
03	589	N	424	-0-	-165	-0-	420	2	4	9	N	4					194
04	540	N	464	-0-	-76	-0-	458	2	6	9	N	5					199
05	620	N	474	-0-	-146	-0-	460	2	14	9	N	13					212

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	99	1	830	2	Y	4					15
							4	9									
01	1767	N	541	-0-	-1226	-0-	56	1	482	2	Y	3					18
							3	9									
02	1316	N	505	-0-	-811	-0-	47	1	456	2	Y	2					20
							2	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	195	1	1937	2	Y	9					29
							10	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	155	1	2125	2	Y	1	19	1			11
							1	9									
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	143	1	1428	2	Y	-0-					11

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

12	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	326	1	2743	2	Y	21	38	1			77
							23	9									
01	3069	X	2397	-0-	-672	-0-	249	1	2138	2	Y	9					86
							10	9									
02	2576	X	2161	-0-	-415	-0-	202	1	1945	2	Y	13					99
							14	9									
03	3100	X	2579	-0-	-521	-0-	229	1	2274	2	Y	69					168
							76	9									
04	3000	X	2533	-0-	-467	-0-	170	1	2338	2	Y	23	77	1			114
							25	9									
05	3100	X	2376	-0-	-724	-0-	211	1	2104	2	Y	55					169
							61	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

12	4371	X	4091	-0-	-280	-0-	432	1	3631	2	Y	25	64	1			92
							28	9									
01	4371	X	3905	-0-	-466	-0-	406	1	3484	2	Y	14					106
							15	9									
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	355	1	3412	2	Y	22					128
							24	9									
03	4092	X	3101	-0-	-991	-0-	277	1	2741	2	Y	75					203
							83	9									
04	3960	X	3155	-0-	-805	-0-	211	1	2918	2	Y	24	109	1			118
							26	9									
05	4185	X	3365	-0-	-820	-0-	300	1	2996	2	Y	63					181
							69	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	13	1			44
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	27	1			17
02	1848	X	1460	-0-	-388	-0-	36	1	1395	2	Y	26	31	1			12
							29	9									
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	82	1	2877	2	Y	41	17	1			36
							45	9									
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	165	1	2618	2	Y	21	28	1			29
							23	9									
*05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	154	1	2113	2	Y	15	25	1			19
							17	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
12	7192	X	7075	-0-	-117	-0-	512	1	6530	2	Y	30					159
							33	9									
01	7192	X	5845	-0-	-1347	-0-	337	1	5467	2	Y	37					196
							41	9									
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	450	1	5182	2	Y	19					215
							21	9									
03	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	336	1	8289	2	Y	35					250
							39	9									
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	617	1	6405	2	Y	2	158	1			94
							2	9									
05	7068	X	7038	-0-	-30	-0-	508	1	6530	2	Y	-0-					94

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
12	1860	X	845	-0-	-1015	-0-	90	1	755	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	389	-0-	-1471	-0-	41	1	348	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	387	-0-	-1293	-0-	36	1	351	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	542	-0-	-915	-0-	50	1	492	2	N	-0-					-0-
04	810	X	512	-0-	-298	-0-	35	1	477	2	N	-0-					-0-
05	837	X	405	-0-	-432	-0-	37	1	368	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 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
12	0		27759	-0-	27759	27946	27493	2	266	9	Y	242	56	1			186
01	0		10664	-0-	10664	38610	232	1	10267	2	Y	150	211	1			125
							165	9									
02	0		7766	-0-	7766	46376	187	1	7437	2	Y	129	191	1			63
							142	9									
03	53303	X	6927	-0-	-46376	-0-	187	1	6634	2	Y	96	51	1			108
							106	9									
04	19560	X	8296	-0-	-11264	-0-	483	1	7681	2	Y	120	113	1			115
							132	9									
05	20212	X	6877	-0-	-13335	-0-	462	1	6318	2	Y	88	117	1			86
							97	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2	9	N	2					51
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					51
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	2			N	-0-					51
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	N	3					54
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2					56
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					56

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

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 13306 - 14038

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 13506 - 13958

12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	312 1 9	1	2414	2	N	1	1	8			-0-
01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	270	1	2179	2	N	-0-					-0-
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	251 2 9	1	2002	2	N	2	2	8			-0-
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	295	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	342	1	2503	2	N	-0-					-0-
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	338 1 9	1	2093	2	N	1	1	8			-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF. 14106 - 14118

12	248	N	162	-0-	-86	-0-	19	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	23	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	-0-					-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	54	1	337	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES 'A' WELL #: 12 RRCID -> 243541 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2821	X	2562	-0-	-259	-0-	753	1	1809	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2485	-0-	-274	-0-	314	1	2171	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2391	-0-	-73	-0-	280	1	2111	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2535	-0-	-162	-0-	500	1	2035	2	N	-0-					-0-
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	403	1	2142	2	N	-0-					-0-
*05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2249	-0-	-107	-0-	141	1	2108	2	Y	-0-					1
01	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	146	1	2032	2	Y	-0-					1
02	2072	N	2048	-0-	-24	-0-	136	1	1889	2	Y	21					22
							23	9									
03	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	150	1	2029	2	Y	-0-					22
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	157	1	2000	2	Y	3	18	1			7
							3	9									
05	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	180	1	2059	2	Y	-0-					7

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

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

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
12	6417	X	5878	-0-	-539	-0-	368	1	5510	2	Y	-0-					1
01	6417	X	5821	-0-	-596	-0-	391	1	5430	2	Y	-0-					1
02	5712	X	5125	-0-	-587	-0-	343	1	4770	2	Y	11					12
							12	9									
03	6231	X	5725	-0-	-506	-0-	395	1	5330	2	Y	-0-					12
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	395	1	5021	2	Y	2	10	1			4
							2	9									
*05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	469	1	5375	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4123	X	1236	-0-	-2887	-0-	77	1	1158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2077	X	2065	-0-	-12	-0-	127	1	1937	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	116	1	1696	2	Y	1					1
							1	9									
03	1736	X	1532	-0-	-204	-0-	95	1	1437	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2010	X	25	-0-	-1985	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	248	-0-	-1829	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-

HAYNES 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
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
03	527	N	407	-0-	-120	-0-	19	1	388	2	N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	14	1	328	2	N	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	44	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	786	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	51	1	790	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	N	-0-					-0-
02	728	N	392	-0-	-336	-0-	18	1	374	2	N	-0-					-0-
03	682	N	362	-0-	-320	-0-	16	1	346	2	N	-0-					-0-
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	13	1	305	2	N	-0-					-0-
05	434	N	313	-0-	-121	-0-	15	1	298	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3100	N	5458	-0-	2358	5011	339	1	5117	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3100	N	5303	-0-	2203	7214	327	1	4975	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	12932	X	5718	-0-	-7214	-0-	365	1	5351	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	506	1	7616	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	526	1	7893	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	493	1	7638	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 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
12	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	133	1	2008	2	Y	1					1
							1	9									
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	148	1	2259	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	154	1	2257	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	140	1	2113	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2730	X	2506	-0-	-224	-0-	156	1	2349	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	166	1	2573	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

12	2666	X	1616	-0-	-1050	-0-	92	1	1524	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	1269	-0-	-746	-0-	74	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	122	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1033	-0-	-579	-0-	65	1	968	2	N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	100	1	1478	2	N	-0-					-0-
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	101	1	1521	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	42	1	928	2	N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	N	-0-					-0-
02	672	N	531	-0-	-141	-0-	24	1	507	2	N	-0-					-0-
03	744	N	593	-0-	-151	-0-	27	1	566	2	N	-0-					-0-
04	840	N	564	-0-	-276	-0-	23	1	541	2	N	-0-					-0-
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1108	-0-	1108	3819	69	1	1039	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		700	-0-	700	4519	43	1	657	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		350	-0-	350	4869	22	1	328	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		256	-0-	256	5125	16	1	240	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	202	-0-	-2798	2327	13	1	189	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY		196	-0-	196	2523	12	1	184	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

12	806	X	335	-0-	-471	-0-	19	1	316	2	N	-0-					-0-
01	806	X	335	-0-	-471	-0-	19	1	316	2	N	-0-					-0-
02	532	X	464	-0-	-68	-0-	29	1	435	2	N	-0-					-0-
03	589	X	349	-0-	-240	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	N	-0-					-0-
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	48	1	720	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

12	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	2	N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-					-0-
04	450	N	158	-0-	-292	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
*05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	92	1	1861	2	N	-0-					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

12	217	N	117	-0-	-100	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	90	-0-	-127	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	75	1	1138	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
01	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	77	1	1176	2	Y	-0-				-0-
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	74	1	1091	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	77	1	1158	2	Y	-0-				-0-
04	1200	N	910	-0-	-290	-0-	57	1	852	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
05	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	72	1	1115	2	Y	-0-				-0-

HAYNES WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	53	1	1158	2	N	-0-				-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1067	2	N	-0-				-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	2	N	-0-				-0-
03	1178	N	274	-0-	-904	-0-	12	1	262	2	N	-0-				-0-
04	960	N	901	-0-	-59	-0-	37	1	864	2	N	-0-				-0-
05	992	N	869	-0-	-123	-0-	41	1	828	2	N	-0-				-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

12	2480	X	673	-0-	-1807	-0-	42	1	629	2	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
01	2480	X	730	-0-	-1750	-0-	45	1	685	2	Y	-0-				-0-
02	2016	X	803	-0-	-1213	-0-	51	1	752	2	Y	-0-				-0-
03	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	77	1	1165	2	Y	-0-				-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	58	1	868	2	Y	-0-				-0-
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	54	1	837	2	Y	-0-				-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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 #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	208	1	4557	2	N	-0-					-0-
01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	179	1	3591	2	N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	138	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	114	1	2390	2	N	-0-					-0-
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	195	1	4563	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4447	-0-	-79	-0-	210	1	4237	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 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
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	583	2	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 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
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	201	1	3318	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3293	-0-	-396	-0-	191	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3099	-0-	-345	-0-	192	1	2907	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3240	-0-	-573	-0-	204	1	3036	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3023	-0-	-487	-0-	191	1	2832	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	211	1	3188	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 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
12	5828	X	4820	-0-	-1008	-0-	299	1	4519	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	339	1	5165	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	5012	X	368	-0-	-4644	-0-	23	1	344	2	Y	1					2
							1	9									
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 "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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-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

12	1457	N	548	-0-	-909	-0-	34	1	514	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	275	-0-	-1058	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1147	X	1086	-0-	-61	-0-	67	1	1019	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	929	-0-	-187	-0-	57	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	65	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	67	1	1013	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	631	-0-	-269	-0-	39	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	61	1	951	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

12	775	X	173	-0-	-602	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
01	651	X	84	-0-	-567	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
02	588	X	353	-0-	-235	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-
03	589	X	397	-0-	-192	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
05	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

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
12	682	N	458	-0-	-224	-0-	20	1	438	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	404	-0-	-650	-0-	19	1	385	2	N	-0-					-0-
02	644	N	402	-0-	-242	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	20	1	412	2	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

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
12	1023	X	349	-0-	-674	-0-	15	1	334	2	N	-0-					-0-
01	620	X	408	-0-	-212	-0-	19	1	389	2	N	-0-					-0-
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	N	-0-					-0-
03	685	X	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	N	-0-					-0-
04	300	N	83	-0-	-217	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

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
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	202	1	3049	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	204	1	3109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3500	X	2649	-0-	-851	-0-	169	1	2478	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3875	X	2446	-0-	-1429	-0-	152	1	2293	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3750	X	2618	-0-	-1132	-0-	163	1	2454	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	186	1	2874	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

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
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		318	-0-	318	318	20	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		336	-0-	336	654	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		307	-0-	307	961	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	1484	X	523	-0-	-961	-0-	33	1	490	2	Y	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

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
12	3720	X	2528	-0-	-1192	-0-	157	1	2370	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	265	1	4030	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3416	X	3393	-0-	-23	-0-	216	1	3175	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3782	X	3258	-0-	-524	-0-	203	1	3054	2	Y	1					2
							1	9									
04	4170	X	1423	-0-	-2747	-0-	89	1	1333	2	Y	1					3
							1	9									
05	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	243	1	3765	2	Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	74	1	1616	2	N	-0-					-0-
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	111	1	2241	2	N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	93	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	107	1	2238	2	N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	87	1	2044	2	N	-0-					-0-
*05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	103	1	2070	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	109	1	1652	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	87	1	1323	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	92	1	1348	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1674	N	1404	-0-	-270	-0-	87	1	1316	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1710	X	1325	-0-	-385	-0-	83	1	1241	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1767	X	1533	-0-	-234	-0-	93	1	1440	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4216	X	2315	-0-	-1901	-0-	101	1	2214	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3307	-0-	-909	-0-	157	1	3150	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	135	1	2852	2	N	-0-					-0-
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	166	1	3470	2	N	-0-					-0-
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	136	1	3181	2	N	-0-					-0-
*05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	171	1	3442	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	49	1	744	2	Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	630	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	45	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	47	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	54	1	812	2	Y	-0-					-0-
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	761	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	332	1	5020	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	292	1	4442	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	5264	X	2712	-0-	-2552	-0-	173	1	2537	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5828	X	3619	-0-	-2209	-0-	225	1	3393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5340	X	3379	-0-	-1961	-0-	211	1	3166	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	5363	X	4058	-0-	-1305	-0-	246	1	3812	2	Y	-0-	1	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	291	1	4396	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	271	1	4122	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	234	1	3434	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4681	X	3660	-0-	-1021	-0-	228	1	3431	2	Y	1					1
							1	9									
04	4530	X	2964	-0-	-1566	-0-	185	1	2777	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	4681	X	4157	-0-	-524	-0-	252	1	3905	2	Y	-0-	1	1			1

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
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	50	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	507	-0-	-299	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	48	1	720	2	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	Y	-0-					-0-
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	555	2	Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	440	-0-	-149	-0-	27	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	993	-0-	-61	-0-	57	1	936	2	N	-0-					-0-
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	54	1	877	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	521	-0-	-683	-0-	32	1	489	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	221	-0-	-1112	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
04	900	N	236	-0-	-664	-0-	15	1	221	2	N	-0-					-0-
05	589	N	252	-0-	-337	-0-	16	1	236	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1265	-0-	-719	-0-	79	1	1186	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	995	-0-	-462	-0-	61	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	748	-0-	-484	-0-	48	1	700	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	787	-0-	-484	-0-	49	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	679	-0-	-281	-0-	42	1	637	2	Y	-0-					-0-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	89	1	1384	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES 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
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	54	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1510	2	N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	72	1	1513	2	N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	48	1	1112	2	N	-0-					-0-
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2480	X	2450	-0-	-30	-0-	116	1	2334	2	N	-0-					-0-
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	118	1	2465	2	N	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	100	1	2262	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	110	1	2323	2	N	-0-					-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	113	1	2422	2	N	-0-					-0-
*05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	123	1	2367	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	31	1	628	2	N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	2	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	2	N	-0-					-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	970	-0-	-239	-0-	60	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	987	-0-	-105	-0-	63	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	80	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	85	1	1277	2	Y	-0-					-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	79	1	1229	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	589	N	572	-0-	-17	-0-	33	1	539	2	N	-0-					-0-
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	31	1	509	2	N	-0-					-0-
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	28	1	428	2	N	-0-					-0-
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	31	1	467	2	N	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	31	1	456	2	N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	30	1	455	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	41	1	892	2	N	-0-			-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	38	1	766	2	N	-0-			-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	49	1	1027	2	N	-0-			-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	981	2	N	-0-			-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	32	1	758	2	N	-0-			-0-
05	775	N	100	-0-	-675	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1333	X	692	-0-	-641	-0-	43	1	649	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	1039	-0-	-294	-0-	64	1	975	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	812	-0-	-392	-0-	52	1	759	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1147	X	797	-0-	-350	-0-	50	1	747	2	N	-0-					-0-
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	47	1	700	2	N	-0-					-0-
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	843	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
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1598	-0-	-417	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1213	-0-	-607	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1384	-0-	-631	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1102	-0-	-728	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1824	-0-	-67	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 215835 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13300 - 13565

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	182	1	5679	2	Y	-0-	89	7			-0-
01	5239	X	4370	-0-	-869	-0-	132	1	4238	2	Y	-0-					-0-
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	170	1	4914	2	Y	-0-					-0-
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	180	1	5600	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		7174	-0-	7174	7174	281	1	6893	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		5465	-0-	5465	12639	249	1	5216	2	Y	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

12	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1993	-0-	-363	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2238	-0-	-242	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1711	-0-	-1048	-0-	1711	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3169	-0-	-191	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2985	-0-	-735	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3524	-0-	-76	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
*05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT					-0-
05	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

12	7285	X	6196	-0-	-1089	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5303	-0-	-2230	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6570	-0-	-234	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6500	-0-	-1033	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5547	-0-	-1738	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

12	4371	X	3146	-0-	-1225	-0-	97	1	3049	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3667	-0-	-704	-0-	110	1	3557	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3512	-0-	-912	-0-	117	1	3395	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	2570	-0-	-2328	-0-	80	1	2490	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3830	-0-	-910	-0-	150	1	3680	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3671	-0-	-204	-0-	167	1	3504	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

12	5549	X	5111	-0-	-438	-0-	403	1	4708	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4274	-0-	-1275	-0-	382	1	3892	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	3978	-0-	-1510	-0-	357	1	3621	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	2776	-0-	-3300	-0-	260	1	2516	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	2974	-0-	-2906	-0-	255	1	2719	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	3147	-0-	-1968	-0-	275	1	2872	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
12	10199	X	10088	-0-	-111	-0-	795	1	9293	2	Y	-0-			-0-
01	10230	X	9382	-0-	-848	-0-	838	1	8544	2	Y	-0-			-0-
02	9828	X	8548	-0-	-1280	-0-	768	1	7780	2	Y	-0-			-0-
03	10881	X	9447	-0-	-1434	-0-	885	1	8562	2	Y	-0-			-0-
04	9060	X	9020	-0-	-40	-0-	774	1	8246	2	Y	-0-			-0-
*05	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	830	1	8665	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

12	493	X	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	N	-0-			-0-
01	505	X	505	-0-	-0-	-0-	45	1	460	2	N	-0-			-0-
02	364	X	346	-0-	-18	-0-	31	1	315	2	N	-0-			-0-
03	496	X	296	-0-	-200	-0-	28	1	268	2	N	-0-			-0-
04	480	X	327	-0-	-153	-0-	28	1	299	2	N	-0-			-0-
05	496	X	468	-0-	-28	-0-	41	1	427	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
05	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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05		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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	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

12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10	23325	-0-	23325	23325	775	1	22120	2	N	391	382	1			153
						430	9									
01	DLQ G-10	12388	-0-	12388	35713	615	1	11667	2	N	96					249
						106	9									
02	46277	10564	-0-	-35713	-0-	425	1	10053	2	N	78					327
						86	9									
03	19329 R	19329	-0-	-0-	-0-	700	1	18447	2	N	165	192	1			300
						182	9									
04	24600 #	22041	-0-	-2559	-0-	703	1	21121	2	N	197	188	1			309
						217	9									
*05	25010 R	25010	-0-	-0-	-0-	744	1	24033	2	N	212	188	1			333
						233	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
12	19127		18107	-0-	-1020	-0-	422	1	17268	2	N	379	469	1			26
							417	9									
01	19127		11383	-0-	-7744	-0-	274	1	10845	2	N	240	209	1			57
							264	9									
02	17136	#	11251	-0-	-5885	-0-	182	1	10728	2	N	310	280	1			87
							341	9									
03	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	416	1	19004	2	N	462	493	1			56
							508	9									
*04	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	427	1	17821	2	N	349	332	1			73
							384	9									
*05	18552	R	18552	-0-	-0-	-0-	395	1	17763	2	N	358	395	1			36
							394	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
12	7161		6521	-0-	-640	967	154	1	6314	2	N	48	59	1			6
							53	9									
01	7161		3667	-0-	-3494	-0-	90	1	3546	2	N	28	24	1			10
							31	9									
02	6468		4606	-0-	-1862	-0-	72	1	4498	2	N	33	30	1			13
							36	9									
03	7130	R	7130	-0-	-0-	-0-	152	1	6917	2	N	55	58	1			10
							61	9									
04	6600	#	6398	-0-	-202	-0-	149	1	6183	2	N	60	54	1			16
							66	9									
05	6510	#	6069	-0-	-441	-0-	131	1	5890	2	N	44	51	1			9
							48	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47740		46328	-0-	-1412	-0-	1089	1	44551	2	N	625	753	1			41
							688	9									
01	47740		27044	-0-	-20696	-0-	655	1	25976	2	N	375	326	1			90
							413	9									
02	43120		31064	-0-	-12056	-0-	509	1	30049	2	N	460	420	1			130
							506	9									
03	53113	X	53113	-0-	-0-	-0-	1121	1	51233	2	N	690	737	1			83
							759	9									
*04	48836	X	48836	-0-	-0-	-0-	1130	1	47092	2	N	558	525	1			116
							614	9									
*05	47740		49400	-0-	1660	1660	1061	1	47700	2	N	581	639	1			58
							639	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4189					Y	-0-	1	0			-0-
01	5800		4033	-0-	-1767	2422	235	1	3780	2	Y	16	6	0			10
							18	9									
02	4557	R	2135	-0-	-2422	-0-	255	1	1863	2	Y	15	7	0			18
							17	9									
03	7368	R	7368	-0-	-0-	-0-	478	1	6877	2	Y	12	9	0			21
							13	9									
04	6636	R	6636	-0-	-0-	-0-	351	1	6252	2	Y	30	17	0			34
							33	9									
*05	7565	R	7565	-0-	-0-	-0-	212	1	7329	2	Y	22	40	0			16
							24	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

	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-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

	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	T. A.	43334	-0-	43334	65945	42	1	38861	2	Y	4012	4024	1			50
						18	4	4413	9							
01	T. A.	19010	-0-	19010	84955	9	1	17052	2	Y	1760	1762	1			48
						13	4	1936	9							
02	T. A.	7126	-0-	7126	92081	5	1	6177	2	Y	852	781	1			119
						7	4	937	9							
03	T. A.	23241	-0-	23241	115322	64	1	20500	2	Y	2418	2412	1			125
						17	4	2660	9							
04	30291	26849	-0-	-3442	111880	78	1	23895	2	Y	2598	2558	1			165
						18	4	2858	9							
*05	40827	30970	-0-	-9857	102023	60	1	27837	2	Y	2782	2804	1			143
						13	4	3060	9							

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	DLQ G-10		10982	-0-	10982	30145	2045	1	8937	2	N	-0-					-0-
01	40541	X	10396	-0-	-30145	-0-	2013	1	8383	2	N	-0-					-0-
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	1953	1	8793	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	6408	-0-	-4566	-0-	1378	1	5030	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	6067	-0-	-4553	-0-	1175	1	4892	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	6155	-0-	-5749	-0-	1194	1	4961	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
12	DLQ G-10		5600	-0-	5600	16497	1043	1	4557	2	N	-0-					-0-
01	20856	X	4359	-0-	-16497	-0-	844	1	3515	2	N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	831	1	3742	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	3071	-0-	-2602	-0-	660	1	2411	2	N	-0-					-0-
04	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	1171	1	4873	2	N	-0-					-0-
*05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	1088	1	4519	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	DLQ G-10		4941	-0-	4941	14353	920	1	4021	2	N	-0-					-0-
01	18381	X	4028	-0-	-14353	-0-	780	1	3248	2	N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	734	1	3305	2	N	-0-					-0-
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	1120	1	4090	2	N	-0-					-0-
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	967	1	4025	2	N	-0-					-0-
*05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1004	1	4169	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	6045 X	5802	-0-	-243	-0-	1080	1	4722	2	N	-0-					-0-
01	6045 X	5467	-0-	-578	-0-	1059	1	4408	2	N	-0-					-0-
02	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	968	1	4358	2	N	-0-					-0-
03	5797 X	5171	-0-	-626	-0-	1112	1	4059	2	N	-0-					-0-
04	5610 X	5592	-0-	-18	-0-	1083	1	4509	2	N	-0-					-0-
05	5890 X	5720	-0-	-170	-0-	1110	1	4610	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
12	4371	X	4269	-0-	-102	-0-	795	1	3474	2	N	-0-					-0-
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	951	1	3958	2	N	-0-					-0-
02	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	913	1	4111	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3394	-0-	-884	-0-	730	1	2664	2	N	-0-					-0-
04	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	1161	1	4833	2	N	-0-					-0-
*05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	1288	1	5350	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20

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

12	3410	X	2870	-0-	-540	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2515	-0-	-895	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2275	-0-	-575	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
*05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2014 - P/A 09/01/14

N. PADRE ISLAND 883-L/899 L UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201170 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11189 - 11199

*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

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

12	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-				Y	-0-					13
01	8897	X	8624	-0-	-273	-0-	8624	2		Y	-0-					13
02	7504	X	6750	-0-	-754	-0-	6750	2		Y	-0-					13
03	8060	X	7839	-0-	-221	-0-	7839	2		Y	-0-					13
04	8340	X	7253	-0-	-1087	-0-	7253	2		Y	-0-					13
05	8618	X	1215	-0-	-7403	-0-	1215	2		Y	-0-					13

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-				Y	-0-					7
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		Y	-0-					7
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		Y	-0-					7
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2		Y	-0-					7
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		Y	-0-					7
*05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEELY (BRUNI 1900) //CONT.// 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7750		2292	-0-	-5458 B	11813	2292	2			N	-0-					-0-
01	7750		2278	-0-	-5472 B	6341	2278	2			N	-0-					-0-
02	7000		1696	-0-	-5304 B	1037	1696	2			N	-0-					-0-
*03	3280		2243	-0-	-1037 B	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	2250	#	2032	-0-	-218 B	-218	2032	2			N	-0-					-0-
*05	2063		1912	-0-	-151 B	-369	1912	2			N	-0-					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

12	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

12	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*03	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	570	N	409	-0-	-161 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-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

12	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-

NICHOLS (2950) //CONT.// 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 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
12	837	#	927	-0-	90 B	-17066	927	2			N	-0-					-0-
01	868	#	874	-0-	6 B	-17060	874	2			N	-0-					-0-
02	812	#	650	-0-	-162 B	-17222	650	2			N	-0-					-0-
03	899	#	873	-0-	-26 B	-17248	873	2			N	-0-					-0-
04	1020	#	763	-0-	-257 B	-17505	763	2			N	-0-					-0-
05	930	#	792	-0-	-138 B	-17643	792	2			N	-0-					-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

12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					31
01	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					31
02	140	#	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					31
03	155	#	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					31
04	180	#	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					31
05	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10420 - 11575

12	2614	N	2614	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2468	3	Y	33	32	1							12
								36	9													
01	2734	N	2734	-0-	-0-	B	-0-	1097	1	1598	3	Y	35	35	1							12
								39	9													
02	2250	X	2250	-0-	-0-	B	-0-	870	1	1349	3	Y	28	35	1							5
								31	9													
03	2653	N	2653	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2471	3	Y	86	33	1							58
								95	9													
04	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1906	3	Y	105	144	1							19
								116	9													
*05	2142	N	2142	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1939	3	Y	82	77	1							24
								90	9													

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
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
12	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	152	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	119	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	13	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	15	1	345	3	Y	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

12	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	8	1	188	3	Y	16	12	1			4
								18	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	3	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	11	1	238	3	Y	97	90	1			7
								107	9									
*05	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	8	1	129	3	Y	11	11	1			7
								12	9									

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

12	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	33	1	751	3	Y	16	12	1			4
								18	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	3	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	10757	X	9563	-0-	-1194	B	-0-	377	1	8419	3	Y	697	685	1			244
								767	9									
01	10757	X	8798	-0-	-1959	B	-0-	3217	1	4816	3	Y	695	705	1			234
								765	9									
02	7243	X	7243	-0-	-0-	B	-0-	2595	1	4021	3	Y	570	708	1			96
								627	9									
03	8915	X	8915	-0-	-0-	B	-0-	277	1	7873	3	Y	695	288	1			503
								765	9									
04	8400	X	8292	-0-	-108	B	-0-	330	1	7360	3	Y	547	917	1			133
								602	9									
*05	8771	X	8771	-0-	-0-	B	-0-	449	1	7675	3	Y	588	569	1			152
								647	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

12	0	N	564	-0-	564	B	-11822	24	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	529	-0-	529	B	-11293	212	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	435	-0-	435	B	-10858	171	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	604	-0-	604	B	-10254	18	1	518	3	Y	62	23	1			39
								68	9									
04	0	N	294	-0-	294	B	-9960	11	1	239	3	Y	40	72	1			7
								44	9									
*05	0	N	507	-0-	507	B	-9453	26	1	449	3	Y	29	33	1			3
								32	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	8890	-0-	-379 B	-0-	381	1	8509	3	Y	-0-					-0-
01	8804	X	8324	-0-	-480 B	-0-	3309	1	5015	3	Y	-0-					-0-
02	6854	X	6854	-0-	-0- B	-0-	2688	1	4166	3	Y	-0-					-0-
03	8687	X	8687	-0-	-0- B	-0-	287	1	8158	3	Y	220	80	1			140
							242	9									
04	8610	X	8283	-0-	-327 B	-0-	348	1	7764	3	Y	155	251	1			44
							171	9									
*05	8897	X	8885	-0-	-12 B	-0-	479	1	8189	3	Y	197	186	1			55
							217	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1562	-0-	-484 B	-0-	66	1	1486	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	1550	X	1462	-0-	-88 B	-0-	594	1	859	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	470	1	728	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
03	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	50	1	1424	3	Y	73	27	1			47
							80	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	61	1	1356	3	Y	22	54	1			15
							24	9									
*05	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	44	1	749	3	Y	33	33	1			15
							36	9									

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
12	16337	X	13787	-0-	-2550 B	-0-	568	1	12685	3	Y	485	477	1			170
							534	9									
01	15469	X	12082	-0-	-3387 B	-0-	4583	1	6965	3	Y	485	492	1			163
							534	9									
02	9947	X	9947	-0-	-0- B	-0-	3730	1	5780	3	Y	397	493	1			67
							437	9									
03	11858	X	11858	-0-	-0- B	-0-	298	1	11319	3	Y	219	104	1			182
							241	9									
04	12420	X	11398	-0-	-1022 B	-0-	483	1	10771	3	Y	131	270	1			43
							144	9									
*05	12834	X	12172	-0-	-662 B	-0-	660	1	11294	3	Y	198	186	1			55
							218	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 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
12	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	31	1	694	3	Y	51	51	1			18
							56	9									
01	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	313	1	453	3	Y	52	53	1			17
							57	9									
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	247	1	383	3	Y	43	53	1			7
							47	9									
03	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	25	1	752	3	Y	-0-	7	1			-0-
04	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	31	1	714	3	Y	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.11080 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

12	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
05	P&A	COND	NO RPT	-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

12	1023	#	678	-0-	-345		-0-	676	2	2	9	N	2					324
01	1333	#	678	-0-	-655		-0-	676	2	2	9	N	2					326
02	1204	#	413	-0-	-791		-0-	413	2			N	-0-					326
*03	617	R	617	-0-	-0-		-0-	614	2	3	9	N	3					329
04	660	#	71	-0-	-589		-0-	64	2	7	9	N	6					335
05	682	#	NO RPT	-0-	-682		-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	#	309	-0-	-280	-0-	95	1	214	3	N	-0-					-0-
01	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	672	#	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-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

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1705	#	976	-0-	-729	-0-	301	1	675	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-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

12	9227	9232	-0-	5	1381	800	1	7006	3	Y	1296	1197	1	1	8	233			
						1426	9												
01	8674	8455	-0-	-219	1162	1109	1	5980	3	Y	1242	1364	1	1	8	110			
						1366	9												
02	7446	7130	-0-	-316	846	1067	1	4938	3	Y	1023	1033	1	1	8	99			
						1125	9												
03	7376	X	6884	-0-	-492	354	679	1	5076	3	Y	1026	1029	1	1	8	95		
							1129	9											
04	7050		5920	-0-	-1130	-0-	603	1	4413	3	Y	822	690	1			227		
							904	9											
05	7285	#	5596	-0-	-1689	-0-	581	1	4194	3	Y	746	885	1			88		
							821	9											

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

12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	777	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	749	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	687	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	720	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1376	1	291	2	Y	-0-					-0-
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1			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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

12	15562 X	5455	-0-	-10107	-0-	404	1	4649	3	Y	365	57	1	11	8	444						
						402	9															
01	15221 X	4871	-0-	-10350	-0-	374	1	4114	3	Y	348	236	1	13	8	543						
						383	9															
02	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	405	1	3427	3	Y	218	399	1	10	8	352						
						240	9															
03	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	339	1	3445	3	Y	281	345	1	7	8	281						
						309	9															
04	3960 X	3302	-0-	-658	-0-	280	1	2834	3	Y	171	311	1			141						
						188	9															
05	4092 X	3022	-0-	-1070	-0-	278	1	2570	3	Y	158	91	1			208						
						174	9															

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
12	9331	X	6381	-0-	-2950	-0-	704	1	4995	3	N	620	382	1	14	8	448
							682	9									
01	8835	X	5168	-0-	-3667	-0-	683	1	3920	3	N	514	571	1	12	8	379
							565	9									
02	7280	X	6488	-0-	-792	-0-	642	1	5146	3	N	636	760	1	15	8	240
							700	9									
03	6851	X	6769	-0-	-82	-0-	690	1	5268	3	N	737	565	1	9	8	403
							811	9									
04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	703	1	5054	3	N	517	738	1	11	8	171
							569	9									
05	7192	X	6529	-0-	-663	-0-	705	1	5234	3	N	536	758	1			51
							590	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
12	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	1307	1	15044	3	Y	558	758	1	6	8	237
							614	9									
01	16647	X	16222	-0-	-425	-0-	1297	1	14279	3	Y	587	460	1	9	8	355
							646	9									
02	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	1387	1	11728	3	Y	442	440	1	8	8	349
							486	9									
03	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	1380	1	14041	3	Y	437	424	1			362
							481	9									
04	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	1327	1	13424	3	Y	393	557	1	2	8	196
							432	9									
*05	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	1526	1	14089	3	Y	461	458	1			199
							507	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
12	24849	X	24849	-0-	-0-	-0-	102	1	23626	3	N	1019	1320	1	1	8	565
							1121	9									
01	25575	X	25575	-0-	-0-	-0-	107	1	24157	3	N	1192	758	1	1	7	998
							1311	9									
02	25564	X	17915	-0-	-7649	-0-	86	1	17289	3	N	491	565	1	1	8	923
							540	9									
03	28303	X	18064	-0-	-10239	-0-	95	1	17387	3	N	529	576	1	1	8	875
							582	9									
04	27390	X	9424	-0-	-17966	-0-	77	1	9081	3	N	242	734	1	1	8	382
							266	9									
05	25575	X	23622	-0-	-1953	-0-	101	1	22912	3	N	554	362	1			574
							609	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
05	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
12	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	415	1	4780	3	Y	353	572	1	4	8	150
							388	9									
01	5797	X	5632	-0-	-165	-0-	433	1	4769	3	Y	391	298	1	7	8	236
							430	9									
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	540	1	4568	3	Y	360	306	1	4	8	286
							396	9									
03	5394	X	4999	-0-	-395	-0-	420	1	4272	3	Y	279	334	1			231
							307	9									
04	5220	X	4884	-0-	-336	-0-	414	1	4185	3	Y	259	360	1	2	8	128
							285	9									
05	5394	X	4904	-0-	-490	-0-	448	1	4142	3	Y	285	290	1			123
							314	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
12	13950	X	11560	-0-	-2390	-0-	917	1	10554	3	Y	81	134	1	4	8	285
							89	9									
01	14229	X	12334	-0-	-1895	-0-	1019	1	11213	3	Y	93	152	1	5	8	221
							102	9									
02	12852	X	10421	-0-	-2431	-0-	1081	1	9145	3	Y	177	163	1	8	8	227
							195	9									
03	14229	X	10479	-0-	-3750	-0-	915	1	9313	3	Y	228	222	1	5	8	228
							251	9									
04	12570	X	10255	-0-	-2315	-0-	906	1	9163	3	Y	169	259	1			138
							186	9									
05	12338	X	8034	-0-	-4304	-0-	771	1	7118	3	Y	132	89	1			181
							145	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
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	2	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	2	1	138	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
12	1116	N	536	-0-	-580	-0-	8	1	528	2	Y	-0-					140
01	1240	N	726	-0-	-514	-0-	10	1	716	2	Y	-0-					140
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	20	1	1364	2	Y	72					212
							79	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	15	1	1147	2	Y	101	140	1			173
							111	9									
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	14	1	911	2	Y	49	145	1			77
							54	9									
05	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	18	1	981	2	Y	68					145
							75	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
12	527	N	452	-0-	-75	-0-	165	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	211	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	252	-0-	-196	-0-	113	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	381	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	215	1	485	2	Y	-0-					-0-
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	202	1	473	2	Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	589	N	434	-0-	-155	-0-	158	1	276	2	N	-0-					-0-
01	527	N	326	-0-	-201	-0-	133	1	193	2	N	-0-					-0-
02	420	N	208	-0-	-212	-0-	93	1	115	2	N	-0-					-0-
03	434	N	241	-0-	-193	-0-	116	1	125	2	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	158	1	354	2	N	-0-					-0-
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	165	1	387	2	N	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4030	X	3870	-0-	-160	-0-	1395	1	2431	2	Y	40	31	1			31
							44	9									
01	4030	X	3475	-0-	-555	-0-	1400	1	2030	2	Y	41	32	1			40
							45	9									
02	3640	X	3106	-0-	-534	-0-	1375	1	1697	2	Y	31	36	1			35
							34	9									
03	4030	X	2569	-0-	-1461	-0-	1212	1	1306	2	Y	46	34	1			47
							51	9									
04	4290	X	3138	-0-	-1152	-0-	949	1	2132	2	Y	52	39	1			60
							57	9									
05	3875	X	2957	-0-	-918	-0-	866	1	2030	2	Y	55	52	1			63
							61	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	408	1	712	2	Y	48	45	1			15
							53	9									
01	1364	N	1012	-0-	-352	-0-	395	1	573	2	Y	40	39	1			16
							44	9									
02	1260	N	879	-0-	-381	-0-	363	1	448	2	Y	62	54	1			24
							68	9									
03	1178	N	593	-0-	-585	-0-	268	1	289	2	Y	33	45	1			12
							36	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	316	1	709	2	Y	66	58	1			20
							73	9									
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	399	1	936	2	Y	71	71	1			20
							78	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

12	1333	N	747	-0-	-586	-0-	263	1	459	2	Y	23	18	1			18
							25	9									
01	1178	N	735	-0-	-443	-0-	290	1	420	2	Y	23	19	1			22
							25	9									
02	868	N	454	-0-	-414	-0-	197	1	242	2	Y	14	20	1			16
							15	9									
03	744	N	603	-0-	-141	-0-	276	1	297	2	Y	27	15	1			28
							30	9									
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	213	1	478	2	Y	20	23	1			25
							22	9									
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	346	1	810	2	Y	28	22	1			31
							31	9									

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	2635	X	1491	-0-	-1144	-0-	533	1	929	2	Y	26	22	1			20
							29	9									
01	2635	X	1385	-0-	-1250	-0-	555	1	805	2	Y	23	21	1			22
							25	9									
02	1624	X	1234	-0-	-390	-0-	542	1	669	2	Y	21	20	1			23
							23	9									
03	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	554	1	598	2	Y	51	23	1			51
							56	9									
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	519	1	1164	2	Y	52	43	1			60
							57	9									
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	516	1	1210	2	Y	56	53	1			63
							62	9									

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

12	1674	N	830	-0-	-844	-0-	285	1	497	2	Y	44	45	1			34
							48	9									
01	1488	N	698	-0-	-790	-0-	270	1	391	2	Y	34	35	1			33
							37	9									
02	1036	N	661	-0-	-375	-0-	284	1	351	2	Y	24	30	1			27
							26	9									
03	837	N	92	-0-	-745	-0-	44	1	47	2	Y	1	27	1			1
							1	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	475	1	827	2	Y	111	116	1			30
							122	9									
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	523	1	758	2	Y	98	112	1			16
							108	9									
02	1344	N	1099	-0-	-245	-0-	459	1	566	2	Y	67	74	1			9
							74	9									
03	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	517	1	558	2	Y	111	86	1			34
							122	9									
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	479	1	1075	2	Y	100	106	1			28
							110	9									
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	493	1	1157	2	Y	98	102	1			24
							108	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
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	137	1	240	2	Y	49	46	1			15
							54	9									
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	155	1	224	2	Y	42	40	1			17
							46	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	112	1	138	2	Y	48	46	1			19
							53	9									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	141	1	152	2	Y	59	56	1			22
							65	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	138	1	309	2	Y	47	54	1			15
							52	9									
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	332	1	780	2	Y	68	64	1			19
							75	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

12	5580	X	4900	-0-	-680		-0-	1785	1	3115	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	4308	-0-	-1272		-0-	1758	1	2550	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	3426	-0-	-1614		-0-	1533	1	1893	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	3545	-0-	-1849		-0-	1706	1	1839	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-		-0-	1655	1	3715	2	Y	-0-					-0-
*05	5603	X	5603	-0-	-0-		-0-	1672	1	3931	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

12	620	N	487	-0-	-133		-0-	178	1	309	2	N	-0-					-0-
01	620	N	422	-0-	-198		-0-	172	1	250	2	N	-0-					-0-
02	532	N	273	-0-	-259		-0-	122	1	151	2	N	-0-					-0-
03	496	N	341	-0-	-155		-0-	164	1	177	2	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-		-0-	166	1	374	2	N	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-		-0-	171	1	401	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 156151 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	116	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	111	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	145	-0-	-163	-0-	65	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	75	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	82	1	184	2	Y	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	104	1	243	2	Y	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 5511 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
12	899	N	783	-0-	-116	-0-	285	1	498	2	N	-0-					-0-
01	868	N	643	-0-	-225	-0-	262	1	381	2	N	-0-					-0-
02	728	N	405	-0-	-323	-0-	181	1	224	2	N	-0-					-0-
03	775	N	493	-0-	-282	-0-	237	1	256	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	231	1	519	2	N	-0-					-0-
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	249	1	584	2	N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

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

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	8773	#	6178	-0-	-2595	-0-	6178	2			N	-0-					40
01	8587	#	3698	-0-	-4889	-0-	3698	2			N	-0-					40
02	6552	#	1061	-0-	-5491	-0-	1061	2			N	-0-					40
03	6169	#	2502	-0-	-3667	-0-	2502	2			N	-0-					40
04	5970	#	2356	-0-	-3614	-0-	2356	2			N	-0-					40
05	6169	#	594	-0-	-5575	-0-	594	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
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	228	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	423	-0-	-135	-0-	173	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	257	-0-	-191	-0-	115	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	191	-0-	-429	-0-	92	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	99	1	223	2	Y	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	108	1	253	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1891	N	1577	-0-	-314	-0-	575	1	1002	2	N	-0-							-0-
01	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	654	1	948	2	N	-0-							-0-
02	1428	N	665	-0-	-763	-0-	298	1	367	2	N	-0-							-0-
03	1581	N	1049	-0-	-532	-0-	505	1	544	2	N	-0-							-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	590	1	1325	2	N	-0-							-0-
*05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	565	1	1325	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

12	2542	#	1648	-0-	-894	-0-	566	1	986	2	Y	87	67	1					68
							96	9											
01	2542	#	1521	-0-	-1021	-0-	583	1	846	2	Y	84	70	1					82
							92	9											
02	1512	#	1202	-0-	-310	-0-	507	1	626	2	Y	63	74	1					71
							69	9											
03	1674	#	1191	-0-	-483	-0-	530	1	572	2	Y	81	69	1					83
							89	9											
04	1814	R	1814	-0-	-0-	-0-	542	1	1215	2	Y	52	69	1					66
							57	9											
*05	2027	R	2027	-0-	-0-	-0-	588	1	1378	2	Y	55	57	1					64
							61	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4584	R	4584	-0-	-0-	-0-	1642	1	2862	2	Y	73	77	1			20
							80	9									
01	3146	R	3146	-0-	-0-	-0-	1253	1	1818	2	Y	68	77	1			11
							75	9									
02	3506	R	3506	-0-	-0-	-0-	1525	1	1883	2	Y	89	88	1			12
							98	9									
03	3309	R	3309	-0-	-0-	-0-	1534	1	1653	2	Y	111	89	1			34
							122	9									
04	4968	R	4968	-0-	-0-	-0-	1497	1	3361	2	Y	100	106	1			28
							110	9									
*05	5410	R	5410	-0-	-0-	-0-	1585	1	3717	2	Y	98	102	1			24
							108	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	1438	1	2506	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1779	1	2579	2	Y	-0-					-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	1533	1	1896	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	1715	1	1849	2	Y	-0-					-0-
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	1632	1	3663	2	Y	-0-					-0-
*05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	1290	1	3026	2	Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	236	1	1157	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	837	-0-	-465	-0-	94	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	757	-0-	-951	-0-	187	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	347	-0-	-1048	-0-	85	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	624	-0-	-186	-0-	57	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	256	-0-	-581	-0-	81	1	175	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
12	2263	N	1760	-0-	-503	-0-	293	1	1437	2	Y	27					27
							30	9									
01	2201	N	1751	-0-	-450	-0-	197	1	1554	2	Y	-0-					27
02	1820	N	1672	-0-	-148	-0-	413	1	1259	2	Y	-0-					27
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	434	1	1342	2	Y	20	31	1			16
							22	9									
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	166	1	1643	2	Y	23					39
							25	9									
05	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	454	1	978	2	Y	20	38	1			21
							22	9									

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
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	332	1	1627	2	Y	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	191	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	434	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	479	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	245	1	2430	2	Y	-0-					-0-
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	481	1	1036	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
12	1984	N	1485	-0-	-499	-0-	252	1	1233	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	160	1	1263	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1405	-0-	-107	-0-	347	1	1058	2	Y	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	386	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	149	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	403	1	868	2	Y	-0-					-0-

ONEIL (5300) //CONT.// 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	51	1	248	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	20	1	161	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	49	1	148	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	50	1	155	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	65	1	139	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	38	1			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
12	806	N	574	-0-	-232	-0-	92	1	452	2	Y	27					27
							30	9									
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	67	1	531	2	Y	27	36	1			18
							30	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	157	1	479	2	Y	31	36	1			13
							34	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	223	1	691	2	Y	23	31	1			5
							25	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	613	2	Y	23					28
							25	9									
05	744	N	612	-0-	-132	-0-	187	1	403	2	Y	20	38	1			10
							22	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TK OPERATING 860912
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
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
12	3472	X	1144	-0-	-2328	-0-	105	1	1039	2	N	-0-					77
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					77
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					77
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					77
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					77
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					77

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
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
12	1271	N	561	-0-	-710	-0-	45	1	516	2	N	-0-					142
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					142
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					142
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-					-0-
02	728	N	295	-0-	-433	-0-	21	1	274	2	N	-0-					-0-
*03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	69	1	916	2	N	-0-					-0-
							24	4									
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	549	2	N	-0-					-0-
							11	4									
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	66	1	878	2	N	-0-					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	4			N	-0-					68
04	14B2	EXT	100	-0-	100	200	100	4			N	-0-					68
05	14B2	EXT	110	-0-	110	310	110	4			N	-0-					68

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	158	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	171	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					46

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-					-0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

12	2356	X	1601	-0-	-755	-0-	112	1	1489	2	N	-0-					24
01	2356	X	1305	-0-	-1051	-0-	91	1	1214	2	N	-0-					24
02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	152	1	2023	2	N	-0-					24
*03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	271	1	3597	2	N	-0-					24
*04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	459	1	6092	2	N	-0-					24
*05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	322	1	4278	2	N	-0-					24

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	4			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	100	-0-	100	200	100	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	100	-0-	100	300	100	4			N	-0-					-0-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	4			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	100	-0-	100	200	100	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	100	-0-	100	300	100	4			N	-0-					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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
12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	141	1	1871	2	N	-0-					140
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	158	1	2103	2	N	-0-					140
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	132	1	1749	2	N	-0-					140
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	N	-0-					140
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	104	1	1387	2	N	-0-					140
							47	4									
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	88	1	1172	2	N	-0-					140

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-					7
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	-0-					7
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	4			N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					82
*03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	158	1	2099	5	N	93	175	1			-0-
							102	9									
*04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	323	1	414	4	N	155	155	1			-0-
							4285	5	171	9							
*05	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	550	1	7314	5	N	343	343	1			-0-
							377	9									

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

12	3007	X	2445	-0-	-562	-0-	159	1	2117	2	N	154	154	1			-0-
							169	9									
01	3007	X	2059	-0-	-948	-0-	128	1	1697	2	N	156					156
							62	4	172	9							
02	2380	X	1337	-0-	-1043	-0-	79	1	1043	2	N	162	318	1			-0-
							37	4	178	9							
03	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	153	1	2039	2	N	62					62
							68	9									
04	2460	X	1502	-0-	-958	-0-	95	1	1260	2	N	60					122
							81	4	66	9							
05	2449	X	2198	-0-	-251	-0-	150	1	1993	2	N	50	172	1			-0-
							55	9									

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	213	1	2831	2	N	-0-					89
01	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	195	1	2592	2	N	-0-					89
02	2968	X	2753	-0-	-215	-0-	193	1	2560	2	N	-0-					89
03	3193	X	2613	-0-	-580	-0-	183	1	2430	2	N	-0-					89
04	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	198	1	2627	2	N	-0-					89
							222	4									
*05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	239	1	3178	2	N	-0-					89

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

12	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					35
01	124	X	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	2	N	-0-					35
02	84	X	10	-0-	-74	-0-	10	2			N	-0-					35
03	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	1			N	-0-					35
04	60	X	12	-0-	-48	-0-	12	1			N	-0-					35
05	93	X	4	-0-	-89	-0-	4	1			N	-0-					35

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	-0-					40
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					40
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	509	2	N	-0-					40
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	2	N	-0-					40
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	36	1	476	2	N	-0-					40
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	36	1	476	2	N	-0-					40

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 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
12	1302	X	1009	-0-	-293	-0-	71	1	938	2	N	-0-					144
01	1302	X	926	-0-	-376	-0-	65	1	861	2	N	-0-					144
02	1064	X	735	-0-	-329	-0-	51	1	684	2	N	-0-					144
03	1178	X	852	-0-	-326	-0-	60	1	792	2	N	-0-					144
04	1050	X	613	-0-	-437	-0-	43	1	570	2	N	-0-					144
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					144

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					4
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	2			Y	-0-					4
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					4
04	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	2			Y	-0-					4
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			Y	-0-					4

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	54	1	1276	2	N	-0-					259
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	56	1	1457	2	N	-0-					259
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	72	1	1349	2	N	-0-					259
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	50	1	1191	2	N	-0-					259
05	DELQ PR		1250	-0-	1250	1250	1250	2			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 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
*08	4650	X	3578	-0-	-1072	-0-	156	1	3422	2	Y	-0-					110
09	3570	X	3343	-0-	-227	-0-	111	1	3232	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2364	-0-	2364	2364	93	1	2271	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2579	-0-	2579	4943	89	1	2490	2	Y	-0-					-0-
12	7642	X	2699	-0-	-4943	-0-	109	1	2590	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3202	-0-	-239	-0-	119	1	3083	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	155	1	2902	2	Y	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	109	1	2587	2	Y	-0-					-0-
05	DELQ PR		2591	-0-	2591	2591	2591	2			Y	-0-					-0-

MATRIX LAND COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	N	1711	-0-	-1289	2169	69	1	1642	2	Y	-0-					55
01	3100	N	1753	-0-	-1347	822	65	1	1688	2	Y	-0-					55
*02	2407	N	1585	-0-	-822	-0-	178	1	1407	2	Y	-0-					55
*03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	90	1	1684	2	Y	-0-					55
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	Y	-0-					55
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					55

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
12	3000	N	1696	-0-	-1304	2136	69	1	1627	2	Y	-0-					57
01	3100	N	1694	-0-	-1406	730	63	1	1631	2	Y	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	730					Y	NO RPT					57
03	2527	N	1797	-0-	-730	-0-	91	1	1706	2	Y	-0-					57
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	46	1	1090	2	Y	-0-					57
05	DELQ PR		1654	-0-	1654	1654	1654	2			Y	-0-					57

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
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	192	1	1069	2	N	-0-					66
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1180	2	N	-0-					66
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	2	N	-0-					66
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	50	1	1124	2	N	-0-					66
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	43	1	1069	2	N	-0-					66
*05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	30	1	1123	2	N	-0-					66

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATRIX LAND COMPANY 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
*10	1085	N	962	-0-	-123	-0-	38	1	924	2	N	-0-					17
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	662	2	N	-0-					9
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	2	N	-0-					9
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	972	2	N	-0-					9
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	114	1	904	2	N	-0-					9
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	N	-0-					9
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	823	2	N	-0-					9
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND COMPANY 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
12	24803	X	6849	-0-	-17954	-0-	276	1	6573	2	Y	-0-					37
01	12276	X	3848	-0-	-8428	-0-	142	1	3706	2	Y	-0-					37
02	9296	X	NO RPT	-0-	-9296	-0-					Y	NO RPT					37
03	9734	X	1782	-0-	-7952	-0-	91	1	1691	2	Y	-0-					37
04	8220	X	886	-0-	-7334	-0-	36	1	850	2	Y	-0-					37
05	DELQ PR		319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-					37

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
12	7300	X	2540	-0-	-4760	-0-	148	1	2392	2	N	-0-					48
01	3255	X	2497	-0-	-758	-0-	107	1	2390	2	N	-0-					48
02	2688	X	2366	-0-	-322	-0-	2366	2			N	-0-					48
03	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	2442	2			N	-0-					48
04	2460	X	1998	-0-	-462	-0-	106	1	1892	2	N	-0-					48
05	2542	X	2204	-0-	-338	-0-	11	1	2193	2	N	-0-					48

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
12	6251	X	2058	-0-	-4193	-0-	120	1	1938	2	N	-0-					267
01	2542	X	2031	-0-	-511	-0-	87	1	1944	2	N	-0-					267
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					267
03	3100	N	10499	-0-	7399	7399	10499	2			N	-0-					267
04	3000	N	6967	-0-	3967	11366	371	1	6596	2	N	-0-					267
05	DELQ PR		8330	-0-	8330	19696	41	1	8289	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
12	67579	X	22604	-0-	-44975	-0-	911	1	21693	2	Y	-0-					50
01	24800	X	23815	-0-	-985	-0-	885	1	22930	2	Y	-0-					50
02	21840	X	20655	-0-	-1185	-0-	2316	1	18339	2	Y	-0-					50
03	23746	X	22154	-0-	-1592	-0-	1121	1	21002	2	Y	28					78
							31	9									
*04	21870	X	19175	-0-	-2695	-0-	773	1	18400	2	Y	2					80
							2	9									
*05	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	4904	1	20761	2	Y	15					95
							17	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
*06	14400	X	12188	-0-	-2212	-0-	496	1	11692	2	N	-0-					109
07	13795	X	11919	-0-	-1876	-0-	649	1	11262	2	N	7					62
							8	9									
08	13795	X	11680	-0-	-2115	-0-	311	1	11369	2	N	-0-					62
09	13350	X	10245	-0-	-3105	-0-	342	1	9900	2	N	3					65
							3	9									
10	DLQ G-10		9295	-0-	9295	9295	9295	2			N	-0-					65
11	DLQ G-10		8406	-0-	8406	17701	8406	2			N	-0-					65
12	25439	X	7738	-0-	-17701	-0-	7738	2			N	-0-					65
01	11687	X	8563	-0-	-3124	-0-	18	1	8545	2	N	-0-					65
02	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	212	1	9514	2	N	107					172
							118	9									
03	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	372	1	9401	2	N	-0-	84	1			88
*04	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	786	1	9524	2	N	-0-					88
05	10912	X	10773	-0-	-139	-0-	911	1	9862	2	N	-0-					88

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
12	70443	X	22894	-0-	-47549	-0-	1000	1	21894	2	Y	-0-					90
01	24552	X	21699	-0-	-2853	-0-	898	1	20644	2	Y	143	151	1			82
							157	9									
02	22008	X	18430	-0-	-3578	-0-	554	1	17839	2	Y	34					116
							37	9									
03	24273	X	19868	-0-	-4405	-0-	235	1	19626	2	Y	6	31	1			91
							7	9									
04	23280	X	18549	-0-	-4731	-0-	116	1	18400	2	Y	30					121
							33	9									
05	22909	X	13193	-0-	-9716	-0-	154	1	13018	2	Y	19	99	1			41
							21	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
12	19625	X	6552	-0-	-13073	-0-	381	1	6171	2	Y	-0-					41
01	6789	X	6555	-0-	-234	-0-	278	1	6249	2	Y	25	42	1			24
							28	9									
02	6132	X	6069	-0-	-63	-0-	6060	2	9	9	Y	8					32
03	6727	X	6275	-0-	-452	-0-	6269	2	6	9	Y	5	9	1			28
*04	6360	X	5960	-0-	-400	-0-	317	1	5633	2	Y	9					37
							10	9									
05	6727	X	4064	-0-	-2663	-0-	20	1	4037	2	Y	6	31	1			13
							7	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
12	53697	X	16797	-0-	-36900	-0-	56	1	16724	2	N	15					240
							17	9									
01	20398	X	14249	-0-	-6149	-0-	14228	2	21	9	N	19	149	1			110
02	17192	X	15972	-0-	-1220	-0-	15962	2	10	9	N	9					119
03	19034	X	17113	-0-	-1921	-0-	17113	2			N	-0-					119
04	17880	X	16105	-0-	-1775	-0-	16102	2	3	9	N	3					122
05	17670	X	17063	-0-	-607	-0-	17046	2	17	9	N	15					137

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 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
12	42543	X	13168	-0-	-29375	-0-	91	1	13047	2	N	27					137
							30	9									
01	16492	X	11042	-0-	-5450	-0-	67	1	10934	2	N	37	92	1			82
							41	9									
02	14252	X	9466	-0-	-4786	-0-	29	1	9404	2	N	30					112
							33	9									
03	15221	X	10082	-0-	-5139	-0-	35	1	10022	2	N	23					135
							25	9									
04	14160	X	9383	-0-	-4777	-0-	140	1	9234	2	N	8	88	1			55
							9	9									
05	13175	X	9933	-0-	-3242	-0-	9916	2	17	9	N	15					70

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 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
12	37704	X	12058	-0-	-25646	-0-	84	1	11952	2	N	20					120
							22	9									
01	14322	X	11279	-0-	-3043	-0-	69	1	11164	2	N	42	90	1			72
							46	9									
02	11928	X	10281	-0-	-1647	-0-	32	1	10214	2	N	32					104
							35	9									
03	13206	X	11301	-0-	-1905	-0-	39	1	11236	2	N	24	88	1			40
							26	9									
04	12420	X	10886	-0-	-1534	-0-	163	1	10699	2	N	22					62
							24	9									
05	12059	X	11175	-0-	-884	-0-	11144	2	31	9	N	28					90

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
12	36458	X	11712	-0-	-24746	-0-	81	1	11598	2	N	30					137
							33	9									
01	13361	X	10703	-0-	-2658	-0-	65	1	10585	2	N	48					185
							53	9									
02	11760	X	9187	-0-	-2573	-0-	29	1	9130	2	N	25					210
							28	9									
03	12710	X	9772	-0-	-2938	-0-	34	1	9714	2	N	22	192	1			40
							24	9									
04	12030	X	9126	-0-	-2904	-0-	137	1	8959	2	N	27					67
							30	9									
05	11718	X	9110	-0-	-2608	-0-	9074	2	36	9	N	33					100

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
12	145730	X	47311	-0-	-98419	-0-	46758	1	511	2	N	38	116	1			132
							42	9									
01	55614	X	45703	-0-	-9911	-0-	374	1	45300	2	N	26	39	1			119
							29	9									
02	47852	X	40802	-0-	-7050	-0-	36	1	40730	2	N	33					152
							36	9									
03	50964	X	44110	-0-	-6854	-0-	98	1	43988	2	N	22					174
							24	9									
*04	47460	X	40932	-0-	-6528	-0-	122	1	40792	2	N	16					190
							18	9									
05	47306	X	29297	-0-	-18009	-0-	29266	2	31	9	N	28	78	1			140

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	29309	-0-	29309	98766	146	1	28875	2	N	262	376	1			68
							288	9									
01	0	W	28286	-0-	28286	127052	284	1	27714	2	N	262	183	1			147
							288	9									
02	0	W	24725	-0-	24725	151777	97	1	24323	2	N	277	237	1			187
							305	9									
03	0	W	18453	-0-	18453	170230	18273	2	180	9	N	164	318	1			33
*04	190915	X	20685	-0-	-170230	-0-	1393	1	19040	2	N	229					262
							252	9									
05	29295	X	23668	-0-	-5627	-0-	783	1	22617	2	N	244	199	1			307
							268	9									

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

*08	12945	X	-0-	-0-	-12945	-0-					N	-0-					-0-
09	77670	X	-0-	-0-	-77670	-0-					N	-0-					-0-
10	80259	X	36232	-0-	-44027	-0-	1431	1	33347	2	N	1322	1300	1			22
							1454	9									
11	77670	X	27610	-0-	-50060	-0-	1402	1	24934	2	N	1158	1050	1			130
							1274	9									
12	80259	X	34270	-0-	-45989	-0-	1892	1	30931	2	N	1315	1340	1			105
							1447	9									
01	27035	X	27035	-0-	-0-	-0-	678	1	25470	2	N	806	789	1			122
							887	9									
02	31444	X	24481	-0-	-6963	-0-	566	1	23012	2	N	821	747	1			196
							903	9									
03	36239	X	22037	-0-	-14202	-0-	401	1	20843	2	N	721	832	1			85
							793	9									
04	33150	X	23776	-0-	-9374	-0-	1313	1	21517	2	N	860	638	1			307
							946	9									
05	34255	X	20939	-0-	-13316	-0-	1311	1	19053	2	N	523	621	1			256
							575	9									

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

12	313162	X	94584	-0-	-218578	-0-	1027	1	93373	2	N	167	65	1			189
							184	9									
01	313162	X	102056	-0-	-211106	-0-	549	1	101262	2	N	223	268	1			144
							245	9									
02	282856	X	92400	-0-	-190456	-0-	92243	2	157	9	N	143	187	1			100
03	313162	X	96377	-0-	-216785	-0-	68	1	96136	2	N	157	97	1			160
							173	9									
*04	92253	X	92253	-0-	-0-	-0-	92146	2	107	9	N	97	170	1			87
05	102300	X	63566	-0-	-38734	-0-	63472	2	94	9	N	85	51	1			120

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

*10	DLQ G-10	1738		-0-	1738	1738	68	1	1670	2	Y	-0-					17
11	DLQ G-10	1063		-0-	1063	2801	36	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12		3000	N	-0-	-1901	900	44	1	1055	2	Y	-0-					-0-
01		2045	N	-0-	-900	-0-	42	1	1103	2	Y	-0-					-0-
02		1103	N	-0-	-0-	-0-	124	1	979	2	Y	-0-					-0-
03		1356	N	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	2	Y	-0-					-0-
04		886	N	-0-	-0-	-0-	36	1	850	2	Y	-0-					-0-
05		1209	N	-0-	-274	-0-	935	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
12	3000	N	3990	-0-	990	6111	607	1	3383	2	N	-0-					68
01	3100	N	5953	-0-	2853	8964	321	1	5632	2	N	-0-					68
02	2800	N	4326	-0-	1526	10490	196	1	4130	2	N	-0-					68
*03	3100	N	6043	-0-	2943	13433	255	1	5788	2	N	-0-					68
*04	18305	X	4872	-0-	-13433	-0-	184	1	4688	2	N	-0-					68
*05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	126	1	4803	2	N	-0-					68

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 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
12	3000	N	1079	-0-	-1921	238	79	1	1000	2	Y	-0-					20
01	1188	N	950	-0-	-238	-0-	70	1	880	2	Y	-0-					20
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	54	1	676	2	Y	-0-					20
03	1085	N	800	-0-	-285	-0-	75	1	725	2	Y	-0-					20
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	84	1	803	2	Y	-0-					20
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	Y	-0-					20

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 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
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	281	1	3570	2	N	10					159
							11	9									
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	313	1	3938	2	N	-0-					159
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	273	1	3356	2	N	7					166
							8	9									
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	393	1	3820	2	N	-0-					166
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	343	1	3267	2	N	3					169
							3	9									
*05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	211	1	4013	2	N	71					241
							78	9									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	N	1032	-0-	-1968	247	75	1	957	2	Y	-0-					47
01	1311	N	1064	-0-	-247	-0-	78	1	986	2	Y	-0-					47
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	75	1	913	2	Y	-0-					47
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	101	1	984	2	Y	-0-					47
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	96	1	923	2	Y	-0-					47
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	Y	-0-					47

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
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	205	1	3329	2	N	-0-					143
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	178	1	4016	2	N	-0-					143
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					143
03	3100	X	749	-0-	-2351	-0-	749	2			N	-0-					143
*04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					143
05	3100	X	1306	-0-	-1794	-0-	6	1	1300	2	N	-0-					143

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
12	37995	X	12133	-0-	-25862	-0-	12121	2	12	9	N	11					105
01	13330	X	11503	-0-	-1827	-0-	25	1	11457	2	N	19	75	1			49
							21	9									
02	12040	X	11706	-0-	-334	-0-	254	1	11423	2	N	26					75
							29	9									
03	13330	X	11304	-0-	-2026	-0-	429	1	10875	2	N	-0-	27	1			48
*04	12510	X	12311	-0-	-199	-0-	938	1	11373	2	N	-0-					48
05	12958	X	12829	-0-	-129	-0-	1083	1	11733	2	N	12					60
							13	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
12	52468	X	16339	-0-	-36129	-0-	83	1	16230	2	N	24					154
							26	9									
01	19933	X	15232	-0-	-4701	-0-	124	1	15088	2	N	18					172
							20	9									
02	17304	X	13525	-0-	-3779	-0-	13507	2	18	9	N	16					188
03	19158	X	14701	-0-	-4457	-0-	14675	2	26	9	N	24	147	1			65
04	16950	X	13535	-0-	-3415	-0-	22	1	13494	2	N	17					82
							19	9									
05	16337	X	9272	-0-	-7065	-0-	76	1	9187	2	N	8					90
							9	9									

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
12	34006	X	10455	-0-	-23551	-0-	762	1	9693	2	N	-0-					130
01	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	1030	1	12933	2	N	1					131
							1	9									
02	11340	X	10215	-0-	-1125	-0-	766	1	9449	2	N	-0-					131
03	12555	X	10005	-0-	-2550	-0-	933	1	9072	2	N	-0-					131
*04	10980	X	9906	-0-	-1074	-0-	939	1	8957	2	N	9					140
							10	9									
05	12927	X	8951	-0-	-3976	-0-	439	1	8359	2	N	139					279
							153	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
12	3000	N	1053	-0-	-1947	37	61	1	992	2	Y	-0-					38
01	1031	N	994	-0-	-37	-0-	43	1	951	2	Y	-0-					38
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					38
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					38
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	Y	-0-					38
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	2	Y	-0-					38

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
12	54214	X	17746	-0-	-36468	-0-	1032	1	16714	2	N	-0-					95
01	20584	X	17302	-0-	-3282	-0-	737	1	16561	2	N	4					99
							4	9									
02	18172	X	15867	-0-	-2305	-0-	15861	2	6	9	N	5					104
03	19313	X	15949	-0-	-3364	-0-	15943	2	6	9	N	5					109
04	17160	X	12746	-0-	-4414	-0-	679	1	12067	2	N	-0-					109
05	17732	X	15454	-0-	-2278	-0-	76	1	15378	2	N	-0-	69	1			39

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
12	0	W	27903	-0-	27903	299405	365	1	27512	2	N	24	139	1			42
							26	9									
01	0	W	23568	-0-	23568	322973	389	1	23129	2	N	45					87
							50	9									
02	0	W	23695	-0-	23695	346668	165	1	23505	2	N	23	88	1			22
							25	9									
03	0	W	26341	-0-	26341	373009	395	1	25902	2	N	40					62
							44	9									
04	397650	X	24641	-0-	-373009	-0-	346	1	24249	2	N	42					104
							46	9									
05	27900	X	25961	-0-	-1939	-0-	25952	2	9	9	N	8					112

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
12	62614	X	20868	-0-	-41746	-0-	69	1	20788	2	N	10					105
							11	9									
01	24893	X	20469	-0-	-4424	-0-	20469	2			N	-0-					105
02	20188	X	18228	-0-	-1960	-0-	18228	2			N	-0-					105
03	21669	X	19953	-0-	-1716	-0-	19949	2	4	9	N	4					109
04	20190	X	18720	-0-	-1470	-0-	18714	2	6	9	N	5					114
05	20863	X	19423	-0-	-1440	-0-	19417	2	6	9	N	5					119

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
12	56523	X	18768	-0-	-37755	-0-	246	1	18489	2	N	30					63
							33	9									
01	19251	X	18547	-0-	-704	-0-	307	1	18188	2	N	47					110
							52	9									
02	17388	X	16367	-0-	-1021	-0-	114	1	16216	2	N	34	94	1			50
							37	9									
03	19189	X	17881	-0-	-1308	-0-	269	1	17581	2	N	28					78
							31	9									
04	18540	X	17006	-0-	-1534	-0-	238	1	16733	2	N	32					110
							35	9									
05	18755	X	17309	-0-	-1446	-0-	17288	2	21	9	N	19	97	1			32

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
12	27004	X	8908	-0-	-18096	-0-	517	1	8366	2	N	23					127
							25	9									
01	9641	X	8866	-0-	-775	-0-	377	1	8481	2	N	7					134
							8	9									
02	8708	X	8469	-0-	-239	-0-	8414	2	55	9	N	50	112	1			72
03	9579	X	8691	-0-	-888	-0-	8660	2	31	9	N	28					100
04	8610	X	7769	-0-	-841	-0-	410	1	7282	2	N	70					170
							77	9									
05	9362	X	8345	-0-	-1017	-0-	41	1	8293	2	N	10					180
							11	9									

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102684	X	33404	-0-	-69280	-0-	33380	2	24	9	N	22	67	1			67
01	37727	X	31865	-0-	-5862	-0-	31853	2	12	9	N	11					78
02	33068	X	28334	-0-	-4734	-0-	28310	2	24	9	N	22					100
03	35774	X	30859	-0-	-4915	-0-	30833	2	26	9	N	24					124
04	33510	X	28774	-0-	-4736	-0-	28771	2	3	9	N	3	75	1			52
05	33418	X	29878	-0-	-3540	-0-	29878	2			N	-0-					52

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
12	28828	X	9282	-0-	-19546	-0-	47	1	9199	2	N	33	71	1			92
							36	9									
01	10943	X	9022	-0-	-1921	-0-	89	1	8711	2	N	202	182	1			112
							222	9									
02	9520	X	7797	-0-	-1723	-0-	31	1	7730	2	N	33					145
							36	9									
03	10137	X	4739	-0-	-5398	-0-	4728	2	11	9	N	10					155
04	9420	X	7553	-0-	-1867	-0-	514	1	7033	2	N	5					160
							6	9									
05	9269	X	6217	-0-	-3052	-0-	202	1	5849	2	N	151	193	1			119
							166	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	52302	X	16717	-0-	-35585	-0-	1219	1	15498	2	N	-0-					60
01	20150	X	17250	-0-	-2900	-0-	1273	1	15976	2	N	1					61
							1	9									
02	18200	X	15195	-0-	-3005	-0-	1140	1	14055	2	N	-0-					61
03	18910	X	15520	-0-	-3390	-0-	1448	1	14072	2	N	-0-					61
*04	16650	X	14265	-0-	-2385	-0-	1354	1	12911	2	N	-0-					61
05	17236	X	13150	-0-	-4086	-0-	655	1	12495	2	N	-0-					60

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

12	49381	X	15654	-0-	-33727	-0-	1142	1	14512	2	N	-0-					120
01	19964	X	16483	-0-	-3481	-0-	1216	1	15266	2	N	1					121
							1	9									
02	17276	X	13974	-0-	-3302	-0-	1049	1	12925	2	N	-0-					121
03	18011	X	14895	-0-	-3116	-0-	1390	1	13505	2	N	-0-					121
*04	15690	X	13665	-0-	-2025	-0-	1297	1	12368	2	N	-0-					121
05	16492	X	10731	-0-	-5761	-0-	535	1	10196	2	N	-0-					120

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

12	61043	X	19369	-0-	-41674	-0-	1412	1	17957	2	N	-0-					122
01	25389	X	19703	-0-	-5686	-0-	1454	1	18249	2	N	-0-					122
02	21364	X	16629	-0-	-4735	-0-	1248	1	15381	2	N	-0-					122
03	22165	X	17572	-0-	-4593	-0-	1640	1	15932	2	N	-0-					122
04	19530	X	16290	-0-	-3240	-0-	1545	1	14743	2	N	2					124
							2	9									
05	19716	X	15335	-0-	-4381	-0-	763	1	14542	2	N	27					150
							30	9									

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

12	105678	X	33610	-0-	-72068	-0-	168	1	33241	2	N	183	380	1			109
							201	9									
01	40207	X	31364	-0-	-8843	-0-	316	1	30819	2	N	208	188	1			129
							229	9									
02	36316	X	27154	-0-	-9162	-0-	107	1	26830	2	N	197	134	1			192
							217	9									
03	37634	X	14809	-0-	-22825	-0-	14718	2	91	9	N	83	238	1			37
*04	34440	X	20070	-0-	-14370	-0-	1356	1	18529	2	N	168					205
							185	9									
05	33604	X	23375	-0-	-10229	-0-	779	1	22507	2	N	81	189	1			97
							89	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
12	0	W	17209	-0-	17209	378869	403	1	16725	2	N	74	92	1			52
							81	9									
01	0	W	24338	-0-	24338	403207	24166	2	172	9	N	156	175	1			33
02	0	W	23977	-0-	23977	427184	164	1	23652	2	N	146	147	1			32
							161	9									
03	459004	X	31820	-0-	-427184	-0-	1673	1	29998	2	N	135	87	1			80
							149	9									
04	35520	X	26053	-0-	-9467	-0-	887	1	25039	2	N	115	133	1			62
							127	9									
05	26536	X	24941	-0-	-1595	-0-	866	1	23906	2	N	154	156	1			60
							169	9									

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

12	299305	X	92490	-0-	-206815	-0-	1005	1	91374	2	N	101					175
							111	9									
01	299305	X	101007	-0-	-198298	-0-	545	1	100313	2	N	135	186	1			124
							149	9									
02	270340	X	84961	-0-	-185379	-0-	84883	2	78	9	N	71	122	1			73
03	299305	X	83425	-0-	-215880	-0-	59	1	83279	2	N	79	127	1			25
							87	9									
*04	89520	X	72493	-0-	-17027	-0-	72417	2	76	9	N	69					94
05	100998	X	49388	-0-	-51610	-0-	49337	2	51	9	N	46	90	1			50

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

12	260338	X	95124	-0-	-165214	-0-	1033	1	93979	2	N	102	155	1			87
							112	9									
01	260338	X	101957	-0-	-158381	-0-	549	1	101158	2	N	227	195	1			119
							250	9									
02	235144	X	82719	-0-	-152425	-0-	82632	2	87	9	N	79	143	1			55
03	260338	X	84082	-0-	-176256	-0-	60	1	83950	2	N	65	65	1			55
							72	9									
04	92070	X	74951	-0-	-17119	-0-	74890	2	61	9	N	55					110
05	101959	X	72011	-0-	-29948	-0-	71965	2	46	9	N	42	92	1			60

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

12	0	W	22570	-0-	22570	1173213	244	1	22326	2	N	-0-					7
01	0	W	21565	-0-	21565	1194778	368	1	21197	2	N	-0-					7
02	0	W	18808	-0-	18808	1213586	18808	2			N	-0-					7
03	1234723	X	21137	-0-	-1213586	-0-	21137	2			N	-0-					7
04	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18662	2			N	-0-					7
*05	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	20052	2			N	-0-					7

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

12	T. A.		15706	-0-	15706	344723	368	1	15276	2	N	56	89	1			67
							62	9									
01	T. A.		14247	-0-	14247	358970	13994	2	253	9	N	230	201	1			96
02	T. A.		22736	-0-	22736	381706	156	1	22515	2	N	59	46	1			109
							65	9									
03	T. A.		28392	-0-	28392	410098	1497	1	26829	2	N	60	96	1			73
							66	9									
*04	432672	X	22574	-0-	-410098	-0-	769	1	21728	2	N	70	59	1			84
							77	9									
*05	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	752	1	20745	2	N	130	41	1			172
							143	9									

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
12	T. A.		25121	-0-	25121	140107	1416	1	23153	2	N	502	597	1			30
							552	9									
01	T. A.		48294	-0-	48294	188401	1231	1	46212	2	N	774	675	1			129
							851	9									
02	T. A.		45284	-0-	45284	233685	1062	1	43207	2	N	923	923	1			129
							1015	9									
03	276839	X	43154	-0-	-233685	-0-	801	1	41623	2	N	664	643	1			150
							730	9									
*04	86880	X	42711	-0-	-44169	-0-	2417	1	39600	2	N	631	307	1			474
							694	9									
05	89776	X	38107	-0-	-51669	-0-	2410	1	35034	2	N	603	832	1			331
							663	9									

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
REUTHINGER WELL #: 1 RRCID -> 251754 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5930 - 6646

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2014 - P&A 12/02/14

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

12	10571	X	9281	-0-	-1290	-0-	1052	1	8227	2	N	2					36
							2	9									
01	10571	X	6655	-0-	-3916	-0-	691	1	5964	2	N	-0-					36
02	9548	X	4298	-0-	-5250	-0-	391	1	3907	2	N	-0-					36
03	9951	X	4769	-0-	-5182	-0-	167	1	4602	2	N	-0-					36
04	DLQ G-10		5267	-0-	5267	5267	253	1	5014	2	N	-0-					36
*05	13374	X	8107	-0-	-5267	-0-	504	1	7603	2	N	-0-					36

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

12	2914	X	1465	-0-	-1449	-0-	16	1	1449	2	N	-0-					174
01	2914	X	1360	-0-	-1554	-0-	12	1	1348	2	N	-0-					174
02	2632	X	1487	-0-	-1145	-0-	52	1	1435	2	N	-0-					174
03	2108	X	1777	-0-	-331	-0-	62	1	1715	2	N	-0-					174
04	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	49	1	1462	2	N	-0-					174
*05	3254	X	1743	-0-	-1511	-0-	67	1	1676	2	N	-0-					174

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

12	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	182	1	10081	2	N	14					88
							15	9									
01	14663	X	7181	-0-	-7482	-0-	93	1	7088	2	N	-0-					88
02	13244	X	13071	-0-	-173	-0-	475	1	12592	2	N	4					92
							4	9									
03	14663	X	11503	-0-	-3160	-0-	392	1	11102	2	N	8					100
							9	9									
04	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	568	1	13934	2	N	-0-					100
05	14477	X	12542	-0-	-1935	-0-	642	1	11900	2	N	-0-					100

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

12	32364	X	25997	-0-	-6367	-0-	282	1	25715	2	N	-0-					-0-
01	31620	X	25304	-0-	-6316	-0-	181	1	25123	2	N	-0-					-0-
02	26096	X	19862	-0-	-6234	-0-	129	1	19733	2	N	-0-					-0-
03	28458	X	23654	-0-	-4804	-0-	141	1	23513	2	N	-0-					-0-
04	27540	X	21385	-0-	-6155	-0-	135	1	21250	2	N	-0-					-0-
05	26009	X	20398	-0-	-5611	-0-	121	1	20277	2	N	-0-					-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
12	12865	X	11513	-0-	-1352	-0-	205	1	11308	2	N	-0-					140
01	12214	X	9177	-0-	-3037	-0-	119	1	9058	2	N	-0-					140
02	11032	X	9116	-0-	-1916	-0-	331	1	8785	2	N	-0-					140
03	12214	X	8920	-0-	-3294	-0-	305	1	8615	2	N	-0-					140
04	11130	X	9434	-0-	-1696	-0-	370	1	9064	2	N	-0-					140
05	11501	X	7845	-0-	-3656	-0-	401	1	7444	2	N	-0-					140

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

12	28520	X	23882	-0-	-4638	-0-	424	1	23445	2	N	12					29
							13	9									
01	27342	X	21777	-0-	-5565	-0-	281	1	21431	2	N	59					88
							65	9									
02	23268	X	18644	-0-	-4624	-0-	676	1	17945	2	N	21					109
							23	9									
03	25761	X	21105	-0-	-4656	-0-	718	1	20321	2	N	60					169
							66	9									
04	24930	X	19649	-0-	-5281	-0-	770	1	18879	2	N	-0-					169
05	23870	X	19406	-0-	-4464	-0-	990	1	18366	2	N	45	178	1			36
							50	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

12	44144	X	35465	-0-	-8679	-0-	630	1	34820	2	N	14					154
							15	9									
01	44144	X	32024	-0-	-12120	-0-	415	1	31608	2	N	1					155
							1	9									
02	35924	X	26902	-0-	-9022	-0-	976	1	25894	2	N	29					184
							32	9									
03	39773	X	32189	-0-	-7584	-0-	1098	1	31066	2	N	23					207
							25	9									
04	36840	X	26190	-0-	-10650	-0-	1025	1	25152	2	N	12	184	1			35
							13	9									
05	35464	X	25196	-0-	-10268	-0-	1289	1	23907	2	N	-0-					35

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

12	34813	X	32071	-0-	-2742	-0-	340	1	31731	2	N	-0-					-0-
01	38099	X	30955	-0-	-7144	-0-	222	1	30733	2	N	-0-					-0-
02	34412	X	25791	-0-	-8621	-0-	168	1	25623	2	N	-0-					-0-
03	38099	X	27189	-0-	-10910	-0-	162	1	27027	2	N	-0-					-0-
04	30630	X	24759	-0-	-5871	-0-	156	1	24603	2	N	-0-					-0-
05	31651	X	24285	-0-	-7366	-0-	144	1	24141	2	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 10520 - 15230

12	10044	X	8267	-0-	-1777	-0-	302	1	7965	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	8023	-0-	-1649	-0-	125	1	7898	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	6950	-0-	-1394	-0-	103	1	6847	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7443	-0-	-1423	-0-	253	1	7190	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7281	-0-	-1269	-0-	349	1	6932	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7044	-0-	-1233	-0-	403	1	6641	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
12	9114	X	8134	-0-	-980	-0-	86	1	8048	2	N	-0-					130
01	9114	X	4821	-0-	-4293	-0-	105	1	4630	2	N	78	176	1			32
							86	9									
02	7280	X	1192	-0-	-6088	-0-	66	1	1126	2	N	-0-					32
03	8060	X	1447	-0-	-6613	-0-	56	1	1388	2	N	3					35
							3	9									
04	7920	X	735	-0-	-7185	-0-	19	1	716	2	N	-0-					35
05	8184	X	212	-0-	-7972	-0-	6	1	206	2	N	-0-					35

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 03/06/2013 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
12	60450	X	49065	-0-	-11385	-0-	597	1	48468	2	N	-0-					104
01	59210	X	44601	-0-	-14609	-0-	456	1	44145	2	N	-0-					104
02	51576	X	39940	-0-	-11636	-0-	1932	1	38008	2	N	-0-					104
03	54312	X	43044	-0-	-11268	-0-	2102	1	40942	2	N	-0-					104
04	50520	X	40236	-0-	-10284	-0-	3900	1	36336	2	N	-0-					104
05	49073	X	39987	-0-	-9086	-0-	3894	1	36093	2	N	-0-					104

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
12	15004	X	12438	-0-	-2566	-0-	137	1	12301	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	11943	-0-	-2658	-0-	82	1	11861	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	10288	-0-	-2424	-0-	67	1	10221	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	10939	-0-	-2763	-0-	62	1	10877	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	7676	-0-	-5194	-0-	128	1	7548	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	12081	-0-	-350	-0-	378	1	11703	2	N	-0-					-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
12	38378	X	28667	-0-	-9711	-0-	315	1	28260	2	N	84	181	1			82
							92	9									
01	34658	X	26750	-0-	-7908	-0-	309	1	26308	2	N	121	184	1			19
							133	9									
02	31304	X	23122	-0-	-8182	-0-	214	1	22790	2	N	107	5	8			121
							118	9									
03	31992	X	24826	-0-	-7166	-0-	334	1	24340	2	N	138	182	1			77
							152	9									
04	30330	X	22558	-0-	-7772	-0-	540	1	21977	2	N	37					114
							41	9									
05	28675	X	24184	-0-	-4491	-0-	10	1	24078	2	N	87	180	1			21
							96	9									

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 10/07/2013 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
12	41540	X	24132	-0-	-17408	-0-	259	1	23820	2	N	48	170	1			24
							53	9									
01	38750	X	27843	-0-	-10907	-0-	548	1	27009	2	N	260	176	1			108
							286	9									
02	34720	X	23874	-0-	-10846	-0-	1320	1	22552	2	N	2	2	8			108
							2	9									
03	38440	X	24121	-0-	-14319	-0-	934	1	23168	2	N	17					125
							19	9									
04	28080	X	23804	-0-	-4276	-0-	608	1	23097	2	N	90	180	1			35
							99	9									
05	27838	X	24180	-0-	-3658	-0-	632	1	23548	2	N	-0-					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 11/21/2013 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
12	83762	X	41218	-0-	-42544	-0-	346	1	40828	2	Y	40					97
							44	9									
01	65410	X	34069	-0-	-31341	-0-	1811	1	32235	2	Y	21					118
							23	9									
02	47740	X	25231	-0-	-22509	-0-	189	1	24878	2	Y	149	184	1	1	8	82
							164	9									
03	47709	X	8945	-0-	-38764	-0-	303	1	8623	2	Y	17					99
							19	9									
04	40980	X	26857	-0-	-14123	-0-	531	1	26235	2	Y	83	85	1	3	8	94
							91	9									
05	41230	X	29005	-0-	-12225	-0-	54	1	28941	2	Y	9	39	1			64
							10	9									

NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 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
12	103788	X	44216	-0-	-59572	-0-	371	1	43802	2	Y	39					97
							43	9									
01	73470	X	46663	-0-	-26807	-0-	2481	1	44157	2	Y	23					120
							25	9									
02	51576	X	35073	-0-	-16503	-0-	263	1	34643	2	Y	152	188	1			84
							167	9									
03	52917	X	11442	-0-	-41475	-0-	388	1	11037	2	Y	15					99
							17	9									
04	49470	X	28655	-0-	-20815	-0-	567	1	27994	2	Y	85	86	1	3	8	95
							94	9									
05	46655	X	34791	-0-	-11864	-0-	64	1	34717	2	Y	9	39	1			65
							10	9									

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 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
12	109399	X	58784	-0-	-50615	-0-	493	1	58236	2	Y	50					123
							55	9									
01	99107	X	49457	-0-	-49650	-0-	2629	1	46795	2	Y	30					153
							33	9									
02	70420	X	42214	-0-	-28206	-0-	317	1	41722	2	Y	159	217	1			95
							175	9									
03	71052	X	29959	-0-	-41093	-0-	1016	1	28910	2	Y	30					125
							33	9									
04	65640	X	44022	-0-	-21618	-0-	871	1	43051	2	Y	91	101	1	4	8	111
							100	9									
05	58776	X	41046	-0-	-17730	-0-	76	1	40959	2	Y	10	46	1			75
							11	9									

NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89373	X	34979	-0-	-54394	-0-	294	1	34657	2	Y	25					83
							28	9									
01	65689	X	31815	-0-	-33874	-0-	1692	1	30113	2	Y	9					92
							10	9									
02	45444	X	27080	-0-	-18364	-0-	203	1	26715	2	Y	147	163	1			76
							162	9									
03	48515	X	20624	-0-	-27891	-0-	699	1	19879	2	Y	42					118
							46	9									
04	40770	X	29042	-0-	-11728	-0-	574	1	28372	2	Y	87	96	1	4	8	105
							96	9									
05	34968	X	26191	-0-	-8777	-0-	48	1	26133	2	Y	9	43	1			71
							10	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

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
12	61535	X	41316	-0-	-20219	-0-	734	1	40549	2	N	30	179	1			44
							33	9									
01	54715	X	37143	-0-	-17572	-0-	477	1	36352	2	N	285	182	1			147
							314	9									
02	40684	X	31214	-0-	-9470	-0-	1132	1	30037	2	N	41	2	8			186
							45	9									
03	45043	X	33170	-0-	-11873	-0-	1124	1	31786	2	N	236	361	1			61
							260	9									
04	42330	X	29533	-0-	-12797	-0-	1144	1	28073	2	N	287	180	1			168
							316	9									
05	41323	X	25820	-0-	-15503	-0-	1315	1	24383	2	N	111	171	1			108
							122	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

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
12	21607	X	16920	-0-	-4687	-0-	299	1	16523	2	N	89	183	1			88
							98	9									
01	21607	X	13232	-0-	-8375	-0-	170	1	12989	2	N	66					154
							73	9									
02	17080	X	10659	-0-	-6421	-0-	385	1	10204	2	N	64	182	1	5	8	31
							70	9									
03	18910	X	10816	-0-	-8094	-0-	364	1	10302	2	N	136					167
							150	9									
04	17310	X	13423	-0-	-3887	-0-	518	1	12705	2	N	182	180	1	1	8	168
							200	9									
05	16926	X	13525	-0-	-3401	-0-	688	1	12759	2	N	71	179	1			60
							78	9									

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

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
12	262756	X	101877	-0-	-160879	-0-	1147	1	100056	2	N	613	737	1			38
							674	9									
01	242327	X	107899	-0-	-134428	-0-	2219	1	105090	2	N	536	555	1			19
							590	9									
02	161840	X	78781	-0-	-83059	-0-	4341	1	74162	2	N	253	182	1	11	8	79
							278	9									
03	179180	X	81869	-0-	-97311	-0-	3151	1	78195	2	N	475	360	1			194
							523	9									
04	145890	X	70254	-0-	-75636	-0-	1785	1	67983	2	N	442	534	1	2	8	100
							486	9									
05	107911	X	70635	-0-	-37276	-0-	1843	1	68618	2	N	158	176	1	1	8	81
							174	9									

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

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
12	75826	X	37111	-0-	-38715	-0-	311	1	36785	2	N	14					137
							15	9									
01	75826	X	30367	-0-	-45459	-0-	1615	1	28749	2	N	3					140
							3	9									
02	47992	X	47950	-0-	-42	-0-	199	1	47612	2	N	126	175	1	3	8	88
							139	9									
03	42439	X	21932	-0-	-20507	-0-	738	1	21004	2	N	173	182	1			79
							190	9									
04	41070	X	21635	-0-	-19435	-0-	429	1	21188	2	N	16	5	8			90
							18	9									
05	53103	X	22384	-0-	-30719	-0-	41	1	22343	2	N	-0-					90

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 03/30/2014 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
12	1215804	X	66364	-0-	-1149440	-0-	721	1	65643	2	N	-0-					-0-
01	296546	X	66115	-0-	-230431	-0-	476	1	65639	2	N	-0-					-0-
02	99344	X	55264	-0-	-44080	-0-	361	1	54903	2	N	-0-					-0-
03	109988	X	56347	-0-	-53641	-0-	339	1	56008	2	N	-0-					-0-
04	80640	X	51094	-0-	-29546	-0-	323	1	50771	2	N	-0-					-0-
05	66371	X	49631	-0-	-16740	-0-	295	1	49336	2	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

12	0	W	17012	-0-	17012	161808	141	1	16689	2	N	165	183	1			121
							182	9									
01	0	W	17856	-0-	17856	179664	949	1	16892	2	N	14					135
							15	9									
02	0	W	12294	-0-	12294	191958	92	1	12124	2	N	71	173	1	3	8	30
							78	9									
03	203984	X	12026	-0-	-191958	-0-	406	1	11551	2	N	63					93
							69	9									
04	21780	X	8505	-0-	-13275	-0-	168	1	8297	2	N	36					129
							40	9									
05	17856	X	7650	-0-	-10206	-0-	14	1	7636	2	N	-0-					129

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

12	0		185486	-0-	185486	504389	1974	1	183512	2	N	-0-					-0-
01	0		148737	-0-	148737	653126	1195	1	147542	2	N	-0-					-0-
02	0		116554	-0-	116554	769680	3603	1	112951	2	N	-0-					-0-
03	883480	X	113800	-0-	-769680	-0-	3472	1	110328	2	N	-0-					-0-
04	220830	X	99464	-0-	-121366	-0-	2835	1	96629	2	N	-0-					-0-
05	228191	X	47995	-0-	-180196	-0-	1612	1	46383	2	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

12	0		168114	-0-	168114	274253	1780	1	165799	2	N	486	358	1			188
							535	9									
01	0		165975	-0-	165975	440228	1944	1	163701	2	N	300	363	1			125
							330	9									
02	0		131857	-0-	131857	572085	993	1	130499	2	N	332	360	1	8	8	89
							365	9									
03	711515	X	139430	-0-	-572085	-0-	106	1	139075	2	N	226	181	1	1	8	133
							249	9									
04	DLQ G-10		129229	-0-	129229	129229	3093	1	125818	2	N	289	361	1	6	8	55
							318	9									
*05	255223	X	125994	-0-	-129229	-0-	58	1	125734	2	N	184	177	1	3	8	59
							202	9									

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

12	0		81239	-0-	81239	81239	864	1	80321	2	N	49					49
							54	9									
01	0		147505	-0-	147505	228744	2951	1	144431	2	N	112					161
							123	9									
02	0		115949	-0-	115949	344693	6397	1	109299	2	N	230	186	1	16	8	189
							253	9									
03	474178	X	129485	-0-	-344693	-0-	5009	1	124275	2	N	183	169	1	3	8	200
							201	9									
04	151050	X	102741	-0-	-48309	-0-	2626	1	100039	2	N	69	178	1	3	8	88
							76	9									
05	156085	X	80754	-0-	-75331	-0-	2106	1	78488	2	N	145	180	1	1	8	52
							160	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 12/11/2014 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
12	0		35397	-0-	35397	35397	386	1	35011	2	N	-0-					-0-
01	0		125186	-0-	125186	160583	905	1	124281	2	N	-0-					-0-
02	0		99375	-0-	99375	259958	652	1	98723	2	N	-0-					-0-
03	344615	X	84657	-0-	-259958	-0-	507	1	84150	2	N	-0-					-0-
04	140310	X	67272	-0-	-73038	-0-	426	1	66846	2	N	-0-					-0-
05	144987	X	60150	-0-	-84837	-0-	359	1	59791	2	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

12	0		172869	-0-	172869	599135	1880	1	170989	2	N	-0-					-0-
01	0		160051	-0-	160051	759186	1154	1	158897	2	N	-0-					-0-
02	0		132145	-0-	132145	891331	866	1	131279	2	N	-0-					-0-
03	1018975	X	127644	-0-	-891331	-0-	764	1	126880	2	N	-0-					-0-
04	357510	X	106779	-0-	-250731	-0-	676	1	106103	2	N	-0-					-0-
05	369427	X	99790	-0-	-269637	-0-	594	1	99196	2	N	-0-					-0-

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	237303	X	175546	-0-	-61757	-0-	324	1	174995	2	N	206	178	1			183
							227	9									

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	146153	X	146153	-0-	-0-	-0-	2898	1	143212	2	Y	39	10	1	5	8	24
							43	9									
05	199392	X	176385	-0-	-23007	-0-	326	1	176038	2	Y	19	13	1	6	8	24
							21	9									

LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					30
01	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					30
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					30
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	29	1	5943	2	N	-0-					30
04	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	56	1	10115	2	N	-0-					30
*05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	45	1	8032	2	N	-0-					30

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	38	1	7836	2	N	-0-					23
01	6851	X	3267	-0-	-3584	-0-	9	1	3258	2	N	-0-					23
02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					23
03	7812	X	7387	-0-	-425	-0-	35	1	7352	2	N	-0-					23
04	DLQ G-10		6598	-0-	6598	6598	36	1	6562	2	N	-0-					23
*05	13339	X	6741	-0-	-6598	-0-	38	1	6703	2	N	-0-					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

12	7037	X	1959	-0-	-5078	-0-	9	1	1950	2	N	-0-					84
01	7037	X	2774	-0-	-4263	-0-	7	1	2767	2	N	-0-					84
02	5992	X	2663	-0-	-3329	-0-	2663	2			N	-0-					84
03	5921	X	2068	-0-	-3853	-0-	10	1	2058	2	N	-0-					84
04	DLQ G-10		7733	-0-	7733	7733	43	1	7690	2	N	-0-					84
*05	14464	X	6731	-0-	-7733	-0-	38	1	6693	2	N	-0-					84

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

12	40796	X	10166	-0-	-30630	-0-	10148	2	18	9	N	16					72
01	29078	X	28219	-0-	-859	-0-	28149	2	70	9	N	64	127	1			9
02	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	21779	2	36	9	N	33					42
03	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	20033	2	31	9	N	28					70
04	DLQ G-10		19414	-0-	19414	19414	19383	2	31	9	N	28					97
05	DLQ G-10		16618	-0-	16618	36032	16618	2			N	-0-					97

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

12	20460	X	15768	-0-	-4692	-0-	15750	2	18	9	N	16					67
01	20460	X	14839	-0-	-5621	-0-	14839	2			N	-0-					67
02	18480	X	12638	-0-	-5842	-0-	12594	2	44	9	N	40					107
03	17639	X	13083	-0-	-4556	-0-	13	1	13064	2	N	5					112
							6	9									
04	DLQ G-10		12272	-0-	12272	12272	12230	2	42	9	N	38					150
*05	24292	X	12020	-0-	-12272	-0-	12020	2			N	-0-					150

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

12	53624	X	28672	-0-	-24952	-0-	139	1	28507	2	N	24	63	1			33
							26	9									
01	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	66	1	23453	2	N	40					73
							44	9									
02	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	24070	2	50	9	N	45					118
03	28043	X	28043	-0-	-0-	-0-	132	1	27853	2	N	53					171
							58	9									
04	29240	X	29240	-0-	-0-	-0-	161	1	29073	2	N	5	149	1			27
							6	9									
*05	25381	X	25381	-0-	-0-	-0-	142	1	25170	2	N	63					90
							69	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

12	38161	X	27616	-0-	-10545	-0-	27519	2	97	9	N	88	132	1			80
01	37851	X	37329	-0-	-522	-0-	37284	2	45	9	N	41	94	1			27
02	36199	X	36199	-0-	-0-	-0-	36198	2	1	9	N	1					28
03	39513	X	39513	-0-	-0-	-0-	39498	2	15	9	N	14					42
04	DLQ G-10		35312	-0-	35312	35312	35258	2	54	9	N	49					90
*05	70741	X	35429	-0-	-35312	-0-	35357	2	72	9	N	65	140	1			15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
12	15500	X	12527	-0-	-2973	-0-	12496	2	31	9	N	28					71
01	14849	X	12020	-0-	-2829	-0-	34	1	11971	2	N	14	56	1			29
							15	9									
02	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					29
03	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	53	1	11108	2	N	13					42
							14	9									
04	DLQ G-10		10197	-0-	10197	10197	56	1	10110	2	N	28					70
							31	9									
*05	20370	X	10173	-0-	-10197	-0-	57	1	10116	2	N	-0-	56	1			14

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
12	14291	X	11281	-0-	-3010	-0-	115	1	11166	2	N	-0-					23
01	13857	X	9627	-0-	-4230	-0-	9572	2	55	9	N	50					73
02	13468	X	10780	-0-	-2688	-0-	7	1	10773	2	N	-0-					73
03	14911	X	14827	-0-	-84	-0-	237	1	14589	2	N	1					74
							1	9									
04	DLQ G-10		13450	-0-	13450	13450	344	1	13106	2	N	-0-					74
*05	28318	X	14868	-0-	-13450	-0-	14846	2	22	9	N	20					94

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
12	17081	X	9524	-0-	-7557	-0-	96	1	9358	2	N	64					78
							70	9									
01	17081	X	4527	-0-	-12554	-0-	4527	2			N	-0-					78
02	18620	X	13579	-0-	-5041	-0-	10	1	13528	2	N	37					115
							41	9									
03	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	338	1	20755	2	N	-0-	98	1			17
04	DLQ G-10		19236	-0-	19236	19236	492	1	18725	2	N	17					35
							19	9									
*05	40374	X	21138	-0-	-19236	-0-	21081	2	57	9	N	52					86

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
12	14880	X	4080	-0-	-10800	-0-	20	1	4006	2	N	49					106
							54	9									
01	14880	X	7888	-0-	-6992	-0-	22	1	7860	2	N	5					111
							6	9									
02	13440	X	10063	-0-	-3377	-0-	10063	2			N	-0-					111
03	13113	X	10442	-0-	-2671	-0-	49	1	10393	2	N	-0-					111
04	DLQ G-10		7702	-0-	7702	7702	42	1	7624	2	N	33	121	1			23
							36	9									
*05	17108	X	9406	-0-	-7702	-0-	53	1	9353	2	N	-0-					23

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 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
12	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	6	1	1289	2	N	6					32
							7	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					32
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1108	2	N	2					34
							2	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	5	1	931	2	N	-0-					34
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	6	1	937	2	N	-0-					34

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	11593	-0-	-218	-0-	117	1	11461	2	N	14					39
							15	9									
01	11811	X	11625	-0-	-186	-0-	11584	2	41	9	N	37					76
02	12684	X	10193	-0-	-2491	-0-	7	1	10177	2	N	8					84
							9	9									
03	14043	X	13606	-0-	-437	-0-	218	1	13380	2	N	7					91
							8	9									
04	DLQ G-10		13221	-0-	13221	13221	339	1	12868	2	N	13					104
							14	9									
*05	27166	X	13945	-0-	-13221	-0-	13889	2	56	9	N	51					155

SOT - A.E. PUIG GAS UNIT 1 WELL #: 1H 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
12	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-					194
01	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	688	1	30899	2	N	-0-					194
02	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	303	1	19888	2	N	-0-					194
03	29408	X	29408	-0-	-0-	-0-	29408	2			N	-0-					194
04	DLQ G-10		23136	-0-	23136	23136	23136	2			N	-0-					194
*05	44239	X	21103	-0-	-23136	-0-	21103	2			N	-0-					194

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	465	-0-	-4433	-0-	22	1	443	2	N	-0-					90
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					90
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					90
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	953	1	6878	2	N	-0-					90
04	DLQ G-10		4313	-0-	4313	4313	366	1	3947	2	N	-0-					90
05	T. A.		1244	-0-	1244	5557	3	1	1241	2	N	-0-					90

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 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
12	24583	X	7269	-0-	-17314	-0-	35	1	7233	2	N	1	58	1			29
							1	9									
01	19158	X	17463	-0-	-1695	-0-	49	1	17395	2	N	17					46
							19	9									
02	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	19238	2			N	-0-					46
03	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	92	1	19428	2	N	-0-					46
04	DLQ G-10		16732	-0-	16732	16732	92	1	16640	2	N	-0-					46
*05	32994	X	16262	-0-	-16732	-0-	91	1	16161	2	N	9					56
							10	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 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
12	13020	X	12505	-0-	-515	-0-	62	1	12443	2	N	-0-					102
01	13020	X	10918	-0-	-2102	-0-	10918	2			N	-0-					102
02	11760	X	10240	-0-	-1520	-0-	10229	2	11	9	N	10					112
03	11997	X	10979	-0-	-1018	-0-	51	1	10729	2	N	181	181	1			112
							199	9									
04	DLQ G-10		9751	-0-	9751	9751	54	1	9675	2	N	20					132
							22	9									
*05	19906	X	10155	-0-	-9751	-0-	57	1	10054	2	N	40					172
							44	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
PUIG, L. F. III GAS UNIT 2 WELL #: 3H 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
12	38502	X	30933	-0-	-7569	-0-	862	1	30059	2	N	11					43
							12	9									
01	33322	X	33322	-0-	-0-	-0-	243	1	33068	2	N	10					53
							11	9									
02	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	631	1	26538	2	N	3					56
							3	9									
03	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	27934	2	31	9	N	28					84
04	DLQ G-10		25413	-0-	25413	25413	613	1	24800	2	N	-0-					84
*05	49683	X	24270	-0-	-25413	-0-	245	1	24022	2	N	3					88
							3	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

12	38750	X	36194	-0-	-2556	-0-	36194	2			N	-0-					29
01	38750	X	36066	-0-	-2684	-0-	35986	2	80	9	N	73	94	1			8
02	33920	X	33920	-0-	-0-	-0-	33852	2	68	9	N	62					70
03	36933	X	36933	-0-	-0-	-0-	36886	2	47	9	N	43	101	1			12
04	DLQ G-10		33190	-0-	33190	33190	33144	2	46	9	N	42					53
*05	70013	X	36823	-0-	-33190	-0-	36778	2	45	9	N	41	54	1			40

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

12	27373	X	21767	-0-	-5606	-0-	219	1	21462	2	N	78					113
							86	9									
01	27373	X	22912	-0-	-4461	-0-	22859	2	53	9	N	48					161
02	23800	X	18532	-0-	-5268	-0-	13	1	18490	2	N	26					187
							29	9									
03	26350	X	20865	-0-	-5485	-0-	334	1	20529	2	N	2	92	1			97
							2	9									
04	DLQ G-10		19762	-0-	19762	19762	506	1	19256	2	N	-0-					97
*05	40618	X	20856	-0-	-19762	-0-	20777	2	79	9	N	72					169

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

12	19809	X	12215	-0-	-7594	-0-	12215	2			N	-0-	115	1			22
01	19809	X	2987	-0-	-16822	-0-	2987	2			N	-0-					22
02	29820	X	13928	-0-	-15892	-0-	13928	2			N	-0-					22
03	33015	X	9643	-0-	-23372	-0-	9643	2			N	-0-					22
04	DLQ G-10		17209	-0-	17209	17209	17209	2			N	-0-					22
05	T. A.		15762	-0-	15762	32971	15762	2			N	-0-					22

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

12	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	2530	1	10775	2	N	1	47	1			26
							1	9									
01	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	1486	1	10930	2	N	28					54
							31	9									
02	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	1009	1	9626	2	N	7					61
							8	9									
03	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	1593	1	9845	2	N	9					70
							10	9									
04	DLQ G-10		10938	-0-	10938	10938	1670	1	9222	2	N	42					112
							46	9									
*05	20924	X	9986	-0-	-10938	-0-	831	1	9155	2	N	-0-					112

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 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
12	56637	X	50190	-0-	-6447	-0-	244	1	49805	2	N	128	128	1			140
							141	9									
01	56637	X	33517	-0-	-23120	-0-	94	1	33292	2	N	119	193	1			66
							131	9									
02	43956	X	43956	-0-	-0-	-0-	43866	2	90	9	N	82					148
03	53382	X	44901	-0-	-8481	-0-	211	1	44614	2	N	69					217
							76	9									
04	DLQ G-10		39383	-0-	39383	39383	216	1	39147	2	N	18					235
							20	9									
*05	77676	X	38293	-0-	-39383	-0-	215	1	37978	2	N	91	196	1			130
							100	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 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
12	49786	X	11333	-0-	-38453	-0-	55	1	11249	2	N	26	140	1			34
							29	9									
01	49786	X	9519	-0-	-40267	-0-	27	1	9492	2	N	-0-					34
02	44968	X	34580	-0-	-10388	-0-	34571	2	9	9	N	8					42
03	37820	X	35275	-0-	-2545	-0-	166	1	35094	2	N	14					56
							15	9									
04	DLQ G-10		30628	-0-	30628	30628	169	1	30459	2	N	-0-					56
*05	60469	X	29841	-0-	-30628	-0-	168	1	29650	2	N	21					77
							23	9									

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
12	36471	X	36471	-0-	-0-	-0-	178	1	36237	2	N	51	91	1			17
							56	9									
01	34894	X	34894	-0-	-0-	-0-	99	1	34783	2	N	11					28
							12	9									
02	28462	X	28462	-0-	-0-	-0-	28462	2			N	-0-					28
03	31961	X	28973	-0-	-2988	-0-	137	1	28836	2	N	-0-					28
04	DLQ G-10		25575	-0-	25575	25575	141	1	25434	2	N	-0-					28
*05	51095	X	25520	-0-	-25575	-0-	144	1	25376	2	N	-0-					28

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
12	30907	X	10259	-0-	-20648	-0-	50	1	10192	2	N	15	133	1			17
							17	9									
01	30907	X	1002	-0-	-29905	-0-	3	1	999	2	N	-0-					17
02	28980	X	10132	-0-	-18848	-0-	10129	2	3	9	N	3					20
03	33263	X	19680	-0-	-13583	-0-	93	1	19587	2	N	-0-					20
04	DLQ G-10		19064	-0-	19064	19064	105	1	18959	2	N	-0-					20
*05	39293	X	20229	-0-	-19064	-0-	113	1	20116	2	N	-0-					20

BENAVIDES, ROSA V. 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
12	43648	X	38070	-0-	-5578	-0-	37885	2	185	9	N	168					225
01	43617	X	41007	-0-	-2610	-0-	40828	2	179	9	N	163	201	1			187
02	38945	X	38945	-0-	-0-	-0-	38921	2	24	9	N	22	137	1			72
03	39246	X	39246	-0-	-0-	-0-	39239	2	7	9	N	6					78
04	DLQ G-10		33325	-0-	33325	33325	33220	2	105	9	N	95					173
*05	66483	X	33158	-0-	-33325	-0-	33047	2	111	9	N	101					274

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
12	44460	X	44460	-0-	-0-	-0-	44421	2	39	9	N	35					78
01	44020	X	43004	-0-	-1016	-0-	42998	2	6	9	N	5					83
02	36187	X	36187	-0-	-0-	-0-	36181	2	6	9	N	5					88
03	37483	X	37483	-0-	-0-	-0-	37463	2	20	9	N	18					106
04	DLQ G-10		31584	-0-	31584	31584	31528	2	56	9	N	51					156
*05	62945	X	31361	-0-	-31584	-0-	31297	2	64	9	N	58					214

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
12	42811	X	38861	-0-	-3950	-0-	189	1	38559	2	N	103	131	1			80
							113	9									
01	42811	X	36254	-0-	-6557	-0-	102	1	36021	2	N	119					199
							131	9									
02	38668	X	31886	-0-	-6782	-0-	31807	2	79	9	N	72	169	1			102
03	41726	X	33690	-0-	-8036	-0-	159	1	33461	2	N	64					166
							70	9									
04	DLQ G-10		31201	-0-	31201	31201	172	1	31007	2	N	20	175	1			10
							22	9									
*05	62074	X	30873	-0-	-31201	-0-	173	1	30603	2	N	88					99
							97	9									

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
12	DLQ G-10		57348	-0-	57348	148056	280	1	56985	2	N	75					126
							83	9									
01	197894	X	49838	-0-	-148056	-0-	141	1	49622	2	N	68					194
							75	9									
02	37285	X	37285	-0-	-0-	-0-	37243	2	42	9	N	38	182	1			50
03	49507	X	46077	-0-	-3430	-0-	217	1	45808	2	N	47					97
							52	9									
04	55500	X	47908	-0-	-7592	-0-	264	1	47579	2	N	59	140	1			16
							65	9									
05	57350	X	46663	-0-	-10687	-0-	262	1	46305	2	N	87					103
							96	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
12	35278	X	11348	-0-	-23930	-0-	55	1	11196	2	N	88	156	1			9
							97	9									
01	35278	X	19383	-0-	-15895	-0-	55	1	19285	2	N	39					48
							43	9									
02	47950	X	47950	-0-	-0-	-0-	47949	2	1	9	N	1					49
03	46230	X	46230	-0-	-0-	-0-	218	1	46012	2	N	-0-					49
04	DLQ G-10		40977	-0-	40977	40977	226	1	40751	2	N	-0-					49
*05	80446	X	39469	-0-	-40977	-0-	221	1	39225	2	N	21					70
							23	9									

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 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
12	41292	X	38452	-0-	-2840	-0-	1261	1	37187	2	N	4					150
							4	9									
01	41292	X	31187	-0-	-10105	-0-	31124	2	63	9	N	57	181	1			26
02	37212	X	27715	-0-	-9497	-0-	396	1	27319	2	N	-0-					26
03	22754	X	12615	-0-	-10139	-0-	1216	1	11399	2	N	-0-					26
04	DLQ G-10		11146	-0-	11146	11146	155	1	10991	2	N	-0-					26
05	T. A.		24655	-0-	24655	35801	2154	1	22447	2	N	49					75
							54	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
12	DLQ G-10		27778	-0-	27778	70612	136	1	27641	2	N	1					10
							1	9									
01	98055	X	27443	-0-	-70612	-0-	78	1	27302	2	N	57					67
							63	9									
02	28587	X	28587	-0-	-0-	-0-	28585	2	2	9	N	2					69
03	23188	X	14964	-0-	-8224	-0-	70	1	14869	2	N	23					92
							25	9									
04	26880	X	11	-0-	-26869	-0-	7	2	4	9	N	4	80	1			15
05	31651	X	9590	-0-	-22061	-0-	54	1	9536	2	N	-0-					15

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
12	53351	X	49702	-0-	-3649	-0-	243	1	49447	2	N	11					113
							12	9									
01	39805	X	39805	-0-	-0-	-0-	112	1	39647	2	N	42					155
							46	9									
02	40964	X	33437	-0-	-7527	-0-	33437	2			N	-0-					155
03	50933	X	35080	-0-	-15853	-0-	166	1	34913	2	N	1	132	1			24
							1	9									
04	DLQ G-10		30508	-0-	30508	30508	168	1	30340	2	N	-0-					24
*05	61214	X	30706	-0-	-30508	-0-	172	1	30519	2	N	14					38
							15	9									

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
12	47926	X	10993	-0-	-36933	-0-	54	1	10939	2	N	-0-					43
01	30907	X	29626	-0-	-1281	-0-	84	1	29528	2	N	13					56
							14	9									
02	33926	X	33926	-0-	-0-	-0-	33926	2			N	-0-					56
03	34782	X	33143	-0-	-1639	-0-	157	1	32986	2	N	-0-					56
04	DLQ G-10		27827	-0-	27827	27827	153	1	27674	2	N	-0-					56
*05	54779	X	26952	-0-	-27827	-0-	151	1	26786	2	N	14					70
							15	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
12	SHUT IN		99710	-0-	99710	123598	237	1	99217	2	N	233	193	1			103
							256	9									
01	SHUT IN		73929	-0-	73929	197527	73820	2	109	9	N	99					202
02	SHUT IN		56219	-0-	56219	253746	56183	2	36	9	N	33	192	1			43
03	SHUT IN		50910	-0-	50910	304656	50891	2	19	9	N	17					60
*04	345227	X	40571	-0-	-304656	-0-	145	1	40316	2	N	100					160
							110	9									
*05	38164	X	38164	-0-	-0-	-0-	38123	2	41	9	N	37					197

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
12	0	W	19326	-0-	19326	388075	832	1	18493	2	N	1	68	1			13
							1	9									
01	0	W	43595	-0-	43595	431670	2631	1	40963	2	N	1					14
							1	9									
02	0	W	43632	-0-	43632	475302	554	1	43078	2	N	-0-					14
03	519949	X	44647	-0-	-475302	-0-	419	1	44160	2	N	62	27	1			49
							68	9									
04	126090	X	37729	-0-	-88361	-0-	233	1	37489	2	N	6	29	1			26
							7	9									
05	43586	X	36046	-0-	-7540	-0-	177	1	35869	2	N	-0-					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

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
12	SHUT IN		47309	-0-		47309	130710	231	1	46993	2	N	77					
								85	9									97
01	SHUT IN		32791	-0-		32791	163501	93	1	32690	2	N	7					
								8	9									104
02	SHUT IN		28629	-0-		28629	192130	28608	2	21	9	N	19					123
03	SHUT IN		23620	-0-		23620	215750	112	1	23473	2	N	32					
								35	9									155
04	SHUT IN		23516	-0-		23516	239266	129	1	23356	2	N	28					
								31	9									183
05	SHUT IN		21477	-0-		21477	260743	121	1	21314	2	N	38	188	1			
								42	9									33

LA CRUZ LAND GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

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
12	131037	X	128395	-0-		-2642	-0-	305	1	127915	2	N	159	187	1			
								175	9									115
01	131037	X	120781	-0-		-10256	-0-	120683	2	98	9	N	89					204
02	118356	X	76549	-0-		-41807	-0-	76493	2	56	9	N	51					255
03	131037	X	73577	-0-		-57460	-0-	73468	2	109	9	N	99	194	1			160
04	126810	X	61069	-0-		-65741	-0-	218	1	60658	2	N	175					
								193	9									335
05	128402	X	58330	-0-		-70072	-0-	58298	2	32	9	N	29	189	1			175

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. 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
12	270632	X	23484	-0-		-247148	-0-	23448	2	36	9	N	33					103
01	117366	X	33706	-0-		-83660	-0-	33687	2	19	9	N	17	59	1			61
02	106008	X	57240	-0-		-48768	-0-	57232	2	8	9	N	7					68
03	117366	X	60610	-0-		-56756	-0-	60610	2			N	-0-					68
04	113580	X	45665	-0-		-67915	-0-	45663	2	2	9	N	2					70
05	63364	X	42162	-0-		-21202	-0-	42117	2	45	9	N	41	93	1			18

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. 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
12	0		29046	-0-		29046	569484	28978	2	68	9	N	62					100
01	0	W	16296	-0-		16296	585780	16274	2	22	9	N	20					120
02	0	W	48646	-0-		48646	634426	48458	2	188	9	N	171	274	1			17
03	692571	X	58145	-0-		-634426	-0-	58120	2	25	9	N	23					40
04	153930	X	44094	-0-		-109836	-0-	44050	2	44	9	N	40					80
05	159061	X	40034	-0-		-119027	-0-	39980	2	54	9	N	49	99	1			30

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. 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
12	0		34520	-0-		34520	422410	130	1	34354	2	N	33					
								36	9									55
01	505249	X	82839	-0-		-422410	-0-	82832	2	7	9	N	6					61
02	156828	X	83652	-0-		-73176	-0-	295	1	83357	2	N	-0-					61
03	173631	X	81310	-0-		-92321	-0-	630	1	80630	2	N	45	59	1			47
								50	9									
04	168030	X	67956	-0-		-100074	-0-	67925	2	31	9	N	28					75
05	173631	X	81492	-0-		-92139	-0-	3611	1	77831	2	N	45					120
								50	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
12	0		38161	-0-	38161	441897	144	1	37965	2	N	47	131	1			58
							52	9									
01	534029	X	92132	-0-	-441897	-0-	92064	2	68	9	N	62					120
02	192920	X	86468	-0-	-106452	-0-	305	1	86163	2	N	-0-					120
03	213590	X	81553	-0-	-132037	-0-	632	1	80862	2	N	54	127	1			47
							59	9									
04	206700	X	67473	-0-	-139227	-0-	67437	2	36	9	N	33					80
05	213590	X	78028	-0-	-135562	-0-	3457	1	74516	2	N	50					130
							55	9									

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
12	T. A.		122460	-0-	122460	338744	122119	2	341	9	N	310	360	1			88
01	0	W	166505	-0-	166505	505249	166315	2	190	9	N	173	175	1			86
02	0	W	124469	-0-	124469	629718	124383	2	86	9	N	78	78	1			86
03	0	W	114394	-0-	114394	744112	685	1	113619	2	N	82	116	1			52
							90	9									
04	838742	X	94630	-0-	-744112	-0-	1473	1	93087	2	N	64					142
							70	9									
*05	87432	X	87432	-0-	-0-	-0-	87299	2	133	9	N	121	111	1			153

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
12	0		153742	-0-	153742	388446	153201	2	541	9	N	492	379	1			180
01	0	W	200924	-0-	200924	589370	200557	2	367	9	N	334	395	1			119
02	0	W	154109	-0-	154109	743479	153877	2	232	9	N	211	322	1			8
03	0	W	144215	-0-	144215	887694	864	1	143184	2	N	152	67	1			93
							167	9									
*04	1007591	X	119897	-0-	-887694	-0-	1865	1	117842	2	N	173	191	1			109
							190	9									
*05	128340	X	112794	-0-	-15546	-0-	112565	2	229	9	N	208	246	1			71

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
12	T. A.		24426	-0-	24426	559354	1051	1	23368	2	N	6	103	1			20
							7	9									
01	T. A.		49329	-0-	49329	608683	2977	1	46352	2	N	-0-					20
02	T. A.		51986	-0-	51986	660669	659	1	51327	2	N	-0-					20
03	T. A.		56170	-0-	56170	716839	527	1	55609	2	N	31	31	1			20
							34	9									
04	T. A.		50398	-0-	50398	767237	310	1	50032	2	N	51	35	1			36
							56	9									
*05	816320	X	49083	-0-	-767237	-0-	241	1	48842	2	N	-0-					36

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
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	68	1	530	3	N	-0-					-0-
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	59	1	504	3	N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	61	1	458	3	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	18	1	595	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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	5	1	328	3	Y	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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
12	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	797	-0-	-211	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	1	1	887	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
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	322	-0-	-81	-0-	6	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	4	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	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
12	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	1	1	613	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
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	33	1	440	3	N	-0-					6
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					6
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	554	3			N	-0-					6
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					6
04	570	N	403	-0-	-167	-0-	18	1	385	3	N	-0-					6
05	620	N	527	-0-	-93	-0-	54	1	473	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
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	33	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	16	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	15	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	17	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	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
12	T. A.		285	-0-	285	811	25	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		283	-0-	283	1094	18	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		259	-0-	259	1353	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		316	-0-	316	1669	22	1	294	3	Y	-0-					-0-
*04	1951	N	282	-0-	-1669	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

12	434	N	371	-0-	-63	-0-	26	1	345	3	N	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	418	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	448	N	352	-0-	-96	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	32	1	275	3	N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

12	465	N	421	-0-	-44	-0-	143	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	76	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	69	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	75	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	45	1	341	3	Y	-0-					-0-
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	44	1	372	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	713	N	448	-0-	-265	-0-	63	1	385	3	N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	55	1	314	3	N	-0-					-0-
02	420	N	298	-0-	-122	-0-	42	1	256	3	N	-0-					-0-
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	75	1	242	3	N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	50	1	303	3	N	-0-					-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	89	1	310	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	64	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	101	1	402	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	88	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	69	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	83	1	321	3	Y	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	130	1	310	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	52	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 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
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	27	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	39	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	35	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	30	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	35	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	50	1	119	3	Y	-0-					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

12	310	N	274	-0-	-36	-0-	43	1	231	3	N	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	40	1	230	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	52	1	249	3	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	69	1	183	3	N	-0-					-0-
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	54	1	130	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	105	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	570	-0-	-174	-0-	84	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	73	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	513	-0-	-169	-0-	89	1	424	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	130	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	345	-0-	-244	-0-	101	1	244	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	156	1	847	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	996	-0-	-58	-0-	147	1	849	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	127	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	165	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	878	-0-	-82	-0-	241	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	733	-0-	-259	-0-	213	1	520	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

12	589	N	583	-0-	-6	-0-	91	1	492	3	N	-0-					-0-
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	88	1	507	3	N	-0-					-0-
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	68	1	410	3	N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	108	1	510	3	N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	143	1	378	3	N	-0-					-0-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	157	1	381	3	N	-0-					-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

12	589	N	554	-0-	-35	-0-	86	1	468	3	N	-0-					-0-
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	82	1	470	3	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	68	1	413	3	N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	96	1	454	3	N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	141	1	374	3	N	-0-					-0-
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	130	1	318	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

12	93	N	59	-0-	-34	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	434	N	298	-0-	-136	-0-	70	1	228	3	N	-0-					-0-
01	558	N	272	-0-	-286	-0-	37	1	235	3	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	85	1	255	3	N	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	40	1	171	3	N	-0-					-0-
05	496	N	319	-0-	-177	-0-	113	1	206	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

12	558	N	504	-0-	-54	-0-	78	1	426	3	N	-0-					-0-
01	558	N	476	-0-	-82	-0-	70	1	406	3	N	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	67	1	403	3	N	-0-					-0-
03	496	N	383	-0-	-113	-0-	67	1	316	3	N	-0-					-0-
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	88	1	232	3	N	-0-					-0-
05	527	N	385	-0-	-142	-0-	112	1	273	3	N	-0-					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	630	N	270	-0-	-360	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	94	1	741	3	N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	63	1	535	3	N	-0-					-0-
02	616	N	435	-0-	-181	-0-	51	1	384	3	N	-0-					-0-
03	837	N	434	-0-	-403	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	570	N	382	-0-	-188	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	11	1	372	3	N	-0-					-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	76	1	411	3	N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	160	1	525	3	N	-0-					-0-
01	899	N	653	-0-	-246	-0-	88	1	565	3	N	-0-					-0-
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	42	1	585	3	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	184	1	553	3	N	-0-					-0-
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	159	1	667	3	N	-0-					-0-
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	280	1	506	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066490 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	97	1	321	3	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	42	1	264	3	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	83	1	273	3	N	-0-			-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	43	1	276	3	N	-0-			-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	18	1	254	3	N	-0-			-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	70	1	208	3	N	-0-			-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	47	1	199	3	N	-0-			-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	118	1	214	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

12	837	N	721	-0-	-116	-0-	168	1	553	3	N	-0-			-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	91	1	583	3	N	-0-			-0-
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	40	1	551	3	N	-0-			-0-
03	713	N	546	-0-	-167	-0-	136	1	410	3	N	-0-			-0-
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	104	1	437	3	N	-0-			-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	219	1	396	3	N	-0-			-0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	41	1	135	3	N	-0-			-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	N	-0-			-0-
02	168	N	41	-0-	-127	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	18	1	53	3	N	-0-			-0-
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	6	1	24	3	N	-0-			-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	46	1	82	3	N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-			-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-			-0-
03	248	N	72	-0-	-176	-0-	1	1	71	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	93	-0-	-447	-0-	2	1	91	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	166	-0-	-392	-0-	166	3			Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

12	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	164	1	1287	3	N	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	169	1	1433	3	N	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	243	1	1819	3	N	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1	1	1910	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	1417	-0-	-877	-0-	40	1	1377	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	1	2	3	N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	251	1	34	3	N	-0-					-0-
02	336	N	150	-0-	-186	-0-	130	1	20	3	N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	515	1	31	3	N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

12	496	N	430	-0-	-66	-0-	49	1	381	3	N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	56	1	418	3	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	13	1	438	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

12	558	N	516	-0-	-42	-0-	58	1	458	3	N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	61	1	518	3	N	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	57	1	430	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

12	589	N	481	-0-	-108	-0-	163	1	318	3	N	-0-					-0-
01	558	N	392	-0-	-166	-0-	74	1	318	3	N	-0-					-0-
02	448	N	308	-0-	-140	-0-	57	1	251	3	N	-0-					-0-
03	496	N	54	-0-	-442	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	41	-0-	-300	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	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
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	3	1	149	3	N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-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
12	961	N	859	-0-	-102	-0-	121	1	738	3	N	-0-					-0-
01	868	N	711	-0-	-157	-0-	105	1	605	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	868	N	690	-0-	-178	-0-	96	1	594	3	N	-0-					-0-
03	868	N	649	-0-	-219	-0-	153	1	496	3	N	-0-					-0-
04	690	N	605	-0-	-85	-0-	86	1	519	3	N	-0-					-0-
05	775	N	626	-0-	-149	-0-	140	1	486	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
12	992	N	228	-0-	-764	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	150	-0-	-594	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	2	-0-	-502	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	50	1	303	3	N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	50	1	286	3	N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	40	1	247	3	N	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	70	1	225	3	N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	42	1	253	3	N	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	71	1	248	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 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
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1494	-0-	-102	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	30	1	1691	3	N	-0-					-0-
*04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	26	1	1888	3	N	-0-					-0-
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	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 #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	N	-0-					-0-
01	186	N	92	-0-	-94	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	21	1	132	3	N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	28	1	91	3	N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	3	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	31	1	107	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

12	93	N	69	-0-	-24	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					2
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	285	3	1	9	Y	1	1	8			2
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	264	3			Y	-0-					2
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	5	1	300	3	Y	-0-					2
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	5	1	327	3	Y	-0-					2
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	-0-					-0-
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	6	1	18	3	N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	147	1	860	3	N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	142	1	567	3	N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	138	1	498	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	992	N	670	-0-	-322	-0-	115	1	555	3	N	-0-					-0-
04	690	N	522	-0-	-168	-0-	107	1	415	3	N	-0-					-0-
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	202	1	481	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	43	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	21	1	88	3	Y	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-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

12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	86	1	499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	589	N	520	-0-	-69	-0-	105	1	415	3	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	107	1	387	3	N	-0-					-0-
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	89	1	430	3	N	-0-					-0-
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	113	1	439	3	N	-0-					-0-
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	179	1	428	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	441	1	3461	3	Y	-0-					12
01	4712	X	3881	-0-	-831	-0-	409	1	3472	3	Y	-0-					12
02	4256	X	3282	-0-	-974	-0-	387	1	2894	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	4712	X	3615	-0-	-1097	-0-	3615	3			Y	-0-					12
04	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	2	1	3568	3	Y	-0-					12
05	3906	X	3865	-0-	-41	-0-	110	1	3755	3	Y	-0-					12

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					10
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	1					11
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	27					38
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					38
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					46

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					25
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					25
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	3			N	-0-					25
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					25
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					25
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					25

CERRITO LAND CO. WELL #: 5 D RRCID -> 134063 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	690	-0-	-333	-0-	78	1	612	3	N	-0-					12
01	806	N	693	-0-	-113	-0-	73	1	620	3	N	-0-					12
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	76	1	568	3	N	-0-					12
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					12
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					12
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	19	1	646	3	N	-0-					12

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 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
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	51	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	410	-0-	-148	-0-	43	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	42	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		389	-0-	389	389	389	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		367	-0-	367	756	11	1	356	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 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
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	39	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	35	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	33	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	41	1	192	3	Y	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	71	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	71	1	174	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	269	1	1458	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1984	N	1834	-0-	-150	-0-	271	1	1563	3	Y	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	238	1	1446	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	267	1	1264	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1158	-0-	-612	-0-	318	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1237	-0-	-592	-0-	360	1	877	3	Y	-0-					-0-

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
12	434	N	143	-0-	-291	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	107	-0-	-145	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	11	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	437	-0-	-193	-0-	6	1	431	3	Y	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	1426	N	1061	-0-	-365	-0-	165	1	896	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	158	1	907	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	931	-0-	-161	-0-	132	1	799	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	180	1	856	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	842	-0-	-178	-0-	231	1	611	3	N	-0-					-0-
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	310	1	753	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

12	992	N	984	-0-	-8	-0-	153	1	831	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	915	-0-	-201	-0-	135	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	779	-0-	-145	-0-	110	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	829	-0-	-163	-0-	144	1	685	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	762	-0-	-138	-0-	209	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	652	-0-	-216	-0-	190	1	462	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

12	1798	X	947	-0-	-851	-0-	147	1	800	3	Y	-0-					-0-
01	1581	X	932	-0-	-649	-0-	138	1	794	3	Y	-0-					-0-
02	1428	X	839	-0-	-589	-0-	119	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	1333	X	803	-0-	-530	-0-	140	1	663	3	Y	-0-					-0-
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	276	1	731	3	Y	-0-					-0-
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	442	1	1074	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	175	1	948	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	166	1	958	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	138	1	834	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	942	-0-	-174	-0-	164	1	778	3	Y	-0-					-0-
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	316	1	836	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	797	-0-	-288	-0-	232	1	565	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

12	868	N	757	-0-	-111	-0-	118	1	638	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	899	N	772	-0-	-127	-0-	114	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	102	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	578	-0-	-166	-0-	101	1	477	3	Y	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	216	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	213	1	520	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	300	-0-	-351	-0-	5	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	307	-0-	-113	-0-	4	1	303	3	Y	-0-					-0-
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

12	465	N	394	-0-	-71	-0-	61	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	61	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	52	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	69	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	102	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	105	1	257	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

12	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	186	1	1008	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	159	1	917	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1019	-0-	-101	-0-	144	1	875	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	932	-0-	-277	-0-	162	1	770	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	762	-0-	-288	-0-	209	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	957	-0-	-159	-0-	279	1	678	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

12	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	256	1	2010	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2011	-0-	-438	-0-	212	1	1799	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1840	-0-	-204	-0-	217	1	1623	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	1	1	1826	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1744	-0-	-302	-0-	50	1	1694	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	41	1	322	3	N	-0-					2
01	403	N	317	-0-	-86	-0-	33	1	284	3	N	-0-					2
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	33	1	248	3	N	-0-					2
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					2
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					2
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	N	-0-					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	81	1	640	3	N	-0-					9
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	75	1	631	3	N	-0-					9
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	70	1	526	3	N	-0-					9
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	665	3	1	9	N	1	1	8			9
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					9
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	18	1	622	3	N	-0-					9

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

12	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	142	1	1111	3	Y	-0-					1
01	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	121	1	1025	3	Y	-0-					1
02	1092	N	1050	-0-	-42	-0-	124	1	926	3	Y	-0-					1
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					1
*04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1	1	1257	3	Y	-0-					1
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	38	1	1309	3	Y	-0-					1

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

12	496	N	446	-0-	-50	-0-	65	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	59	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	70	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	65	1	318	3	Y	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	63	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	92	1	220	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

12	279	N	212	-0-	-67	-0-	30	1	182	3	N	-0-					1
01	403	N	98	-0-	-305	-0-	14	1	84	3	N	-0-					1
02	476	N	158	-0-	-318	-0-	22	1	136	3	N	-0-					1
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	29	1	93	3	N	-0-					1
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	N	-0-					1
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	36	1	126	3	N	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

12	992	N	871	-0-	-121	-0-	123	1	748	3	N	-0-					12
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	151	1	870	3	N	-0-					12
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	99	1	610	3	N	-0-					12
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	194	1	629	3	N	-0-					12
04	990	N	743	-0-	-247	-0-	106	1	637	3	N	-0-					12
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	173	1	600	3	N	-0-					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	620	N	365	-0-	-255	-0-	53	1	312	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	120	1	476	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	119	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	93	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	113	1	439	3	Y	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	203	1	486	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

12	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	150	1	1178	3	N	-0-					26
01	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	140	1	1191	3	N	-0-					26
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	148	1	1112	3	N	1	1	8			26
							1	9									
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					26
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1	1	1323	3	N	-0-					26
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	39	1	1332	3	N	-0-					1

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

12	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	212	1	1662	3	N	-0-					1
01	2108	N	1668	-0-	-440	-0-	176	1	1492	3	N	-0-					1
02	1624	N	1409	-0-	-215	-0-	166	1	1242	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1578	3			N	-0-					1
04	1620	N	1365	-0-	-255	-0-	1	1	1364	3	N	-0-					1
05	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	39	1	1332	3	N	-0-					1

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	209	1	1645	3	N	1					1
							1	9									
01	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	176	1	1496	3	N	-0-					1
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	189	1	1414	3	N	-0-					1
03	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1759	3	1	9	N	1	1	8			1
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1	1	1753	3	N	-0-					1
05	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	42	1	1424	3	N	-0-					1

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

12	1023	N	490	-0-	-533	-0-	55	1	435	3	N	-0-					45
01	775	N	384	-0-	-391	-0-	41	1	343	3	N	-0-					45
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	52	1	393	3	N	-0-					45
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					45
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1	1	1240	3	N	-0-					45
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	34	1	1140	3	N	-0-					45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

12	93	N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	3	N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	22	1	74	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 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
12	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	8	1	460	3	N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	6	1	448	3	N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

12	496	N	488	-0-	-8	-0-	55	1	433	3	N	-0-					17
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	49	1	412	3	N	-0-					17
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	46	1	342	3	N	-0-					17
03	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	3			N	-0-					17
04	450	N	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					17
05	434	N	308	-0-	-126	-0-	9	1	299	3	N	-0-					17

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	51	1	300	3	Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	73	1	291	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	67	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	67	1	325	3	Y	-0-					-0-
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	79	1	308	3	Y	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	102	1	245	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	63	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	85	1	339	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	77	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	65	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	67	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	105	1	251	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	60	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	30	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	63	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	90	-0-	-96	-0-	9	1	81	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

12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	121	1	482	3	N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	210	1	756	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	41	1	199	3	N	-0-					-0-
04	570	N	122	-0-	-448	-0-	25	1	97	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	58	-0-	-1027	-0-	17	1	41	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	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-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

12	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	147	1	1151	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
01	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	135	1	1147	3	Y	-0-					1
02	1232	N	1144	-0-	-88	-0-	135	1	1008	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	1071	3	1	9	Y	1	1	8			1
04	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	1	1	1052	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	38	1	1300	3	Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

12	403	N	328	-0-	-75	-0-	48	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	61	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	51	1	181	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	42	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	40	1	157	3	Y	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	94	1	224	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

12	558	N	485	-0-	-73	-0-	55	1	430	3	N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	3	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	393	3	N	-0-					-0-
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	425	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	11	1	388	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	71	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	36	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	33	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	40	1	168	3	Y	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	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
12	403	N	295	-0-	-108	-0-	33	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	30	1	254	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	38	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	8	1	286	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
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	297	1	580	3	Y	-0-					1
01	1612	N	992	-0-	-620	-0-	186	1	806	3	Y	-0-					1
02	896	N	862	-0-	-34	-0-	159	1	703	3	Y	-0-					1
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	168	1	709	3	Y	-0-					1
*04	960	N	798	-0-	-162	-0-	92	1	706	3	Y	-0-					1
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	96	1	818	3	Y	-0-					-0-

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
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	103	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	48	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	51	1	216	3	Y	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	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
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	134	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	77	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	66	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	73	1	310	3	Y	-0-					-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	36	1	308	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
12	3100	N	2791	-0-	-309	1757	946	1	1845	3	Y	-0-					-0-
01	3093	X	1336	-0-	-1757	-0-	251	1	1085	3	Y	-0-					-0-
02	1260	X	1105	-0-	-155	-0-	204	1	901	3	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1162	-0-	-233	-0-	223	1	939	3	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1219	-0-	-521	-0-	141	1	1078	3	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1175	-0-	-623	-0-	123	1	1052	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	432	1	844	3	Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	214	1	925	3	Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	191	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	188	1	792	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	599	-0-	-511	-0-	69	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	598	-0-	-549	-0-	63	1	535	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 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
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	138	1	744	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	663	-0-	-236	-0-	662	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 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
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	38	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 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
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	60	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	20	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	24	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 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
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	226	1	441	3	N	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	85	1	367	3	N	-0-					-0-
02	504	N	389	-0-	-115	-0-	72	1	317	3	N	-0-					-0-
03	682	N	394	-0-	-288	-0-	76	1	318	3	N	-0-					-0-
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	45	1	342	3	N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	42	1	362	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 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
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	219	1	427	3	N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	147	1	636	3	N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	129	1	567	3	N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	145	1	612	3	N	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	85	1	647	3	N	-0-					-0-
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	81	1	693	3	N	-0-					-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	71	1	554	3	N	-0-					12
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	62	1	525	3	N	1	1	8			12
							1	9									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	59	1	444	3	N	-0-					12
03	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					12
04	570	N	206	-0-	-364	-0-	206	3			N	-0-					12
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	13	1	432	3	N	-0-					12

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					1
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	N	-0-					1

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	67	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	60	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	78	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	107	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	124	1	303	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	61	1	370	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	58	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	48	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	88	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	46	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	76	1	263	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

12	992	N	971	-0-	-21	-0-	151	1	820	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	137	1	786	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	860	-0-	-36	-0-	122	1	738	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	154	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	757	-0-	-143	-0-	208	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	850	-0-	-111	-0-	248	1	602	3	Y	-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 #: 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
12	992	N	938	-0-	-54	-0-	137	1	801	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	858	-0-	-134	-0-	172	1	686	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	730	-0-	-110	-0-	159	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	800	-0-	-130	-0-	137	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	164	1	637	3	Y	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	246	1	588	3	Y	-0-					-0-

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
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	36	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	45	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	45	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	37	1	181	3	Y	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	174	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	68	1	161	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
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	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
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	67	1	1233	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
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	31	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	77	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	Y	-0-					-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	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
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	69	1	733	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	733	-0-	-42	-0-	46	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	26	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	564	-0-	-242	-0-	39	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	520	-0-	-200	-0-	32	1	488	3	Y	-0-					-0-
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	12	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	16	1	38	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	21	1	556	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	2	1	499	3	N	-0-					-0-
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	1	1	383	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	461	-0-	-128	-0-	5	1	455	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	6	1	467	3	N	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

12	310	N	224	-0-	-86	-0-	33	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	47	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	43	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	36	1	176	3	Y	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	57	1	222	3	Y	-0-					-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	147	1	352	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

12	248	N	213	-0-	-35	-0-	31	1	182	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	25	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	51	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	34	1	166	3	Y	-0-					-0-
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	35	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	68	1	163	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

12	403	N	354	-0-	-49	-0-	52	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	72	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	71	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	74	1	356	3	Y	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	75	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	108	1	259	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

12	868	N	849	-0-	-19	-0-	73	1	776	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	51	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	34	1	702	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	55	1	746	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	774	-0-	-6	-0-	48	1	726	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	41	1	762	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 #: 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
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	150	1	874	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	907	-0-	-147	-0-	182	1	725	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	716	-0-	-180	-0-	156	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	670	-0-	-353	-0-	115	1	555	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	702	-0-	-168	-0-	144	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	696	-0-	-110	-0-	205	1	491	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
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-

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
12	806	N	529	-0-	-277	-0-	36	1	492	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	837	N	525	-0-	-312	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	579	-0-	-149	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	205	-0-	-305	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	82	1	718	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	60	1	638	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	40	1	589	3	N	-0-					-0-
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	24	1	504	3	N	-0-					-0-
03	713	N	590	-0-	-123	-0-	41	1	549	3	N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	35	1	532	3	N	-0-					-0-
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	3	N	-0-					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	730	-0-	-107	-0-	28	1	702	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	790	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	12	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	719	-0-	-61	-0-	24	1	694	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	12	1	721	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	30	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	26	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	22	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	35	1	85	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	53	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	51	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	44	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	52	1	201	3	Y	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	77	1	184	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-

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
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	83	1	430	3	Y	-0-					2
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	48	1	367	3	Y	5					7
							6	9									
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	37	1	324	3	Y	-0-					7
03	527	N	314	-0-	-213	-0-	47	1	267	3	Y	-0-					7
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	48	1	256	3	Y	-0-					7
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	57	1	256	3	Y	-0-					7

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
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	86	1	450	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	651	N	529	-0-	-122	-0-	61	1	468	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	39	1	339	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	69	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	66	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	67	1	302	3	Y	-0-					-0-

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
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	47	1	627	3	Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	413	-0-	-457	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	87	1	766	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
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
03	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	137	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

12	310	N	290	-0-	-20	-0-	42	1	248	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	55	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	54	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	46	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	53	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	81	1	192	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	44	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	65	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	42	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	41	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	133	-0-	-208	-0-	39	1	94	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

12	310	N	261	-0-	-49	-0-	38	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	50	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	47	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	37	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	39	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	64	1	151	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

12	465	N	427	-0-	-38	-0-	62	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	84	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	83	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	72	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	76	1	296	3	Y	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	128	1	307	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					1
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					1
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					1
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					1
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					1
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	22	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	28	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	26	1	124	3	Y	-0-					-0-
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	47	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	29	1	69	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
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	37	1	218	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	49	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	47	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	39	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	46	1	178	3	Y	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	75	1	180	3	Y	-0-					-0-

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
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	37	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	16	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	22	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	246	-0-	-144	-0-	15	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	16	1	295	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
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	52	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	69	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	70	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	58	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	64	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	91	1	217	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
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	16					16
							18	9									
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					16
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					16
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					16
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	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
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	11					11
							12	9									
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					11
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					11
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					11
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	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
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	87	1	922	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	59	1	874	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	35	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	852	-0-	-171	-0-	59	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	51	1	767	3	Y	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	3	Y	-0-					-0-

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
12	8804	X	7882	-0-	-922	-0-	682	1	7200	3	Y	-0-					12
01	8804	X	7712	-0-	-1092	-0-	486	1	7226	3	Y	-0-					12
02	7476	X	6428	-0-	-1048	-0-	295	1	6133	3	Y	-0-					12
03	7874	X	7308	-0-	-566	-0-	503	1	6805	3	Y	-0-					12
04	7620	X	6747	-0-	-873	-0-	419	1	6328	3	Y	-0-					12
05	7874	X	6986	-0-	-888	-0-	357	1	6629	3	Y	-0-					12

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
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	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
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	15	-0-	-97	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	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
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	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
12	248	N	156	-0-	-92	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	33	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	30	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	26	1	125	3	Y	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	32	1	123	3	Y	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	48	1	113	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 #: 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
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	22	1	129	3	N	-0-					-0-
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	34	1	135	3	N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	30	1	106	3	N	-0-					-0-
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	63	1	245	3	N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	50	1	119	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	56	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	34	1	506	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	538	-0-	-113	-0-	37	1	501	3	Y	-0-					-0-
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	Y	-0-					-0-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	575	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 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
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					1
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					1
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					1
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					1
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					1
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					1

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	98	1	1040	3	Y	-0-					2
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	65	1	964	3	Y	-0-					2
02	896	N	746	-0-	-150	-0-	34	1	712	3	Y	-0-					2
03	1147	N	825	-0-	-322	-0-	57	1	768	3	Y	-0-					2
*04	990	N	807	-0-	-183	-0-	50	1	757	3	Y	-0-					2
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 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
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	35	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	25	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	26	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	21	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 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
12	2325	N	1983	-0-	-342	-0-	172	1	1811	3	N	-0-					2
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	155	1	2302	3	N	-0-					2
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	102	1	2129	3	N	-0-					2
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	152	1	2059	3	N	-0-					2
04	2370	N	2033	-0-	-337	-0-	126	1	1907	3	N	-0-					2
05	2480	N	1953	-0-	-527	-0-	100	1	1853	3	N	-0-					2

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
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	944	-0-	-79	-0-	16	1	928	3	Y	-0-					-0-
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	13	1	908	3	Y	-0-					-0-
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 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
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	103	1	536	3	Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	63	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	47	1	413	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	452	-0-	-199	-0-	67	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	416	-0-	-124	-0-	65	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	415	-0-	-81	-0-	76	1	339	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 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
12	868	N	549	-0-	-319	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	806	N	454	-0-	-352	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	756	N	402	-0-	-354	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	7	1	424	3	N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	6	1	439	3	N	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	125	1	729	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	743	-0-	-125	-0-	149	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	144	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	640	-0-	-228	-0-	109	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	417	-0-	-303	-0-	86	1	331	3	Y	-0-					-0-
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	294	1	701	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 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
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 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
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	51	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	36	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	37	1	503	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	32	1	490	3	Y	-0-					-0-
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 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
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	40	1	419	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	420	-0-	-107	-0-	26	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	360	-0-	-88	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	257	-0-	-163	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	-0-					-0-

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
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	424	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	455	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	Y	-0-					-0-
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	470	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	63	1	661	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	663	-0-	-205	-0-	42	1	621	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	627	-0-	-101	-0-	29	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	578	-0-	-135	-0-	40	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	452	-0-	-178	-0-	28	1	424	3	Y	-0-					-0-
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	37	1	685	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
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	39	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	25	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	246	-0-	-219	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	18	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	15	1	280	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
12	1023	N	994	-0-	-29	-0-	112	1	882	3	Y	-0-					20
01	1023	N	955	-0-	-68	-0-	101	1	854	3	Y	-0-					20
02	896	N	869	-0-	-27	-0-	102	1	767	3	Y	-0-					20
03	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	3			Y	-0-					20
*04	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			Y	-0-					20
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	28	1	942	3	Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	N	842	-0-	-150	-0-	73	1	769	3	Y	-0-			2
01	930	N	680	-0-	-250	-0-	43	1	637	3	Y	-0-			2
02	840	N	602	-0-	-238	-0-	28	1	574	3	Y	-0-			2
03	837	N	567	-0-	-270	-0-	39	1	528	3	Y	-0-			2
04	660	N	478	-0-	-182	-0-	30	1	448	3	Y	-0-			2
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	42	1	783	3	Y	-0-			2

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

12	837	N	761	-0-	-76	-0-	66	1	695	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	732	-0-	-74	-0-	46	1	686	3	Y	-0-			-0-
02	728	N	586	-0-	-142	-0-	27	1	559	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	633	-0-	-142	-0-	44	1	589	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	597	-0-	-123	-0-	37	1	560	3	Y	-0-			-0-
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	636	3	Y	-0-			-0-

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

12	930	N	879	-0-	-51	-0-	76	1	802	3	N	1	1	8	2
							1	9							
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	54	1	799	3	N	-0-			2
02	812	N	750	-0-	-62	-0-	34	1	716	3	N	-0-			2
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	59	1	792	3	N	-0-			2
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	806	3	N	-0-			2
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	3	N	-0-			2

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

12	806	N	747	-0-	-59	-0-	65	1	682	3	Y	-0-			-0-
01	868	N	523	-0-	-345	-0-	33	1	490	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	330	-0-	-342	-0-	15	1	315	3	Y	-0-			-0-
03	744	N	575	-0-	-169	-0-	40	1	535	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	366	-0-	-144	-0-	23	1	343	3	Y	-0-			-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	220	1	2318	3	Y	-0-			-0-
01	2387	N	2085	-0-	-302	-0-	131	1	1954	3	Y	-0-			-0-
02	1932	N	1507	-0-	-425	-0-	69	1	1438	3	Y	-0-			-0-
03	2542	N	1820	-0-	-722	-0-	125	1	1695	3	Y	-0-			-0-
04	2010	N	1744	-0-	-266	-0-	108	1	1636	3	Y	-0-			-0-
*05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	127	1	2349	3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

12	2480	N	2274	-0-	-206	-0-	257	1	2017	3	Y	-0-			-0-
01	2480	N	1994	-0-	-486	-0-	210	1	1784	3	Y	-0-			-0-
02	2044	N	1728	-0-	-316	-0-	204	1	1524	3	Y	-0-			-0-
03	2263	N	1856	-0-	-407	-0-	1856	3			Y	-0-			-0-
04	1920	N	1636	-0-	-284	-0-	1	1	1635	3	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	51	1	1726	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	961	N	853	-0-	-108	-0-	74	1	779	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	808	-0-	-122	-0-	51	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	702	-0-	-82	-0-	32	1	669	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	868	N	757	-0-	-111	-0-	52	1	705	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	48	1	725	3	Y	-0-					-0-
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	797	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	51	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	328	-0-	-323	-0-	21	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	458	-0-	-130	-0-	21	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	370	-0-	-219	-0-	25	1	345	3	Y	-0-					-0-
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	24	1	444	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
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	139	1	721	3	Y	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	87	1	666	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	671	-0-	-197	-0-	99	1	572	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	99	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	115	1	515	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
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	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
12	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1303	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1251	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1148	N	1028	-0-	-120	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1131	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1	1	1066	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
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	44	1	462	3	Y	-0-					1
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	3	Y	-0-					1
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	20	1	420	3	Y	-0-					1
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	33	1	447	3	Y	-0-					1
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	28	1	430	3	Y	-0-					1
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-

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
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	129	1	1518	3	N	-0-	28	1			1
01	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	79	1	1501	3	N	-0-					1
02	1372	N	1353	-0-	-19	-0-	45	1	1308	3	N	-0-					1
03	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	55	1	1307	3	N	-0-					1
04	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	36	1	1454	3	N	-0-					1
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	107	1	1582	3	N	19	20	1			-0-
							21	9									

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
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	120	1	1265	3	Y	-0-					10
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	83	1	1238	3	Y	-0-					10
02	1148	N	1081	-0-	-67	-0-	50	1	1031	3	Y	-0-					10
03	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	79	1	1067	3	Y	-0-					10
04	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	65	1	984	3	Y	-0-					10
05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	57	1	1057	3	Y	-0-					10

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
12	806	N	758	-0-	-48	-0-	66	1	692	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	46	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	28	1	593	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	49	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	42	1	635	3	Y	-0-					-0-
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	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
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					1
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					1
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					1
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					1
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					1
05	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	2	1	1080	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
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	164	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	12	1	157	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	160	1	1686	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	107	1	1600	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1383	-0-	-213	-0-	63	1	1320	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1358	-0-	-502	-0-	93	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1303	-0-	-347	-0-	81	1	1222	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	72	1	1344	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	94	1	996	3	Y	-0-					1
01	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	63	1	939	3	Y	-0-					1
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	40	1	834	3	Y	-0-					1
03	1085	N	878	-0-	-207	-0-	60	1	818	3	Y	-0-					1
04	960	N	816	-0-	-144	-0-	51	1	765	3	Y	-0-					1
05	961	N	864	-0-	-97	-0-	44	1	820	3	Y	-0-					1

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1342	3	Y	-0-					-0-
01	1457	X	1353	-0-	-104	-0-	85	1	1268	3	Y	-0-					-0-
02	1372	X	780	-0-	-592	-0-	36	1	744	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1068	-0-	-451	-0-	74	1	994	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	72	1	1090	3	Y	-0-					-0-
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	63	1	1170	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

12	775	N	533	-0-	-242	-0-	43	1	490	3	N	-0-					-0-
01	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	34	1	519	3	N	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	68	1	443	3	N	-0-					-0-
04	690	N	540	-0-	-150	-0-	46	1	494	3	N	-0-					-0-
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	51	1	508	3	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

12	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	11346	X	9006	-0-	-2340	-0-	975	1	7997	3	Y	31	21	1	1	8	9
							34	9									
01	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	1006	1	12715	3	Y	40	29	1	1	8	19
							44	9									
02	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	1207	1	16074	3	Y	14	8	1	2	8	23
							15	9									
03	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	727	1	15391	3	Y	54	49	1	1	8	27
							59	9									
*04	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	1100	1	13260	3	Y	45	53	1	1	8	18
							50	9									
05	19158	X	14990	-0-	-4168	-0-	7539	1	7401	3	Y	45	2	8			61
							50	9									

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
12	13981	X	13402	-0-	-579	-0-	1514	1	11887	3	N	1	1	8			63
							1	9									
01	13981	X	13371	-0-	-610	-0-	1409	1	11953	3	N	8	1	8			70
							9	9									
02	12600	X	11765	-0-	-835	-0-	1386	1	10378	3	N	1	1	8			70
							1	9									
03	13888	X	7757	-0-	-6131	-0-	7757	3			N	-0-					70
04	11910	X	7363	-0-	-4547	-0-	4	1	7358	3	N	1	1	8			70
							1	9									
05	12307	X	7547	-0-	-4760	-0-	215	1	7331	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
12	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	381	1	2992	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	347	1	2941	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2906	-0-	-342	-0-	342	1	2564	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3215	-0-	-257	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2429	-0-	-841	-0-	2	1	2427	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	92	1	3148	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
12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	430	1	4945	3	N	40	46	1	1	8	30
							44	9									
01	5084	X	4489	-0-	-595	-0-	4455	3	34	9	N	31	51	1			10
02	4788	X	4008	-0-	-780	-0-	242	1	3741	3	N	23	1	8			32
							25	9									
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	993	1	6466	3	N	40	32	1			40
							44	9									
04	5250	X	4775	-0-	-475	-0-	410	1	4351	3	N	13	48	1	1	8	4
							14	9									
05	5425	X	4330	-0-	-1095	-0-	391	1	3924	3	N	14					18
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	9114	X	8441	-0-	-673	-0-	416	1	8001	3	Y	22	21	1			8
							24	9									
01	9114	X	8407	-0-	-707	-0-	242	1	8139	3	Y	24	27	1			5
							26	9									
02	8232	X	7437	-0-	-795	-0-	162	1	7251	3	Y	22	14	1	1	8	12
							24	9									
03	9052	X	7866	-0-	-1186	-0-	136	1	7708	3	Y	20	26	1	1	8	5
							22	9									
04	8490	X	7460	-0-	-1030	-0-	182	1	7258	3	Y	18	15	1	1	8	7
							20	9									
05	8432	X	7760	-0-	-672	-0-	242	1	7498	3	Y	18	16	1			9
							20	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

12	11594	X	11570	-0-	-24	-0-	502	1	11067	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	593	1	10956	3	Y	1					1
							1	9									
02	10472	X	9130	-0-	-1342	-0-	232	1	8897	3	Y	1					2
							1	9									
03	11594	X	9701	-0-	-1893	-0-	9700	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	11220	X	10917	-0-	-303	-0-	10916	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	11563	X	11187	-0-	-376	-0-	11186	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

12	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	412	1	6397	3	N	25	23	1	2	8	-0-
							28	9									
01	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5884	3	8	9	N	7					7
02	5348	X	4430	-0-	-918	-0-	4394	3	36	9	N	33	39	1	1	8	-0-
03	6851	X	5705	-0-	-1146	-0-	5666	3	39	9	N	35					35
04	6630	X	6164	-0-	-466	-0-	6139	3	25	9	N	23	1	8			57
05	6851	X	6353	-0-	-498	-0-	6351	3	2	9	N	2	49	1	1	8	9

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

12	6789	X	6723	-0-	-66	-0-	332	1	6391	3	N	-0-	19	1			2
01	7130	X	5659	-0-	-1471	-0-	164	1	5495	3	N	-0-					2
02	7224	X	5357	-0-	-1867	-0-	117	1	5240	3	N	-0-					2
03	7998	X	6006	-0-	-1992	-0-	104	1	5902	3	N	-0-					2
*04	7680	X	5605	-0-	-2075	-0-	137	1	5468	3	N	-0-					2
05	6727	X	6036	-0-	-691	-0-	189	1	5847	3	N	-0-					1

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

12	3069	X	2654	-0-	-415	-0-	283	1	2225	3	Y	133	135	1	3	8	39
							146	9									
01	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	2587	3	207	9	Y	188	114	1	2	8	111
02	3052	X	2536	-0-	-516	-0-	2422	3	114	9	Y	104	174	1	3	8	38
03	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	190	1	2141	3	Y	160	150	1	2	8	46
							176	9									
04	3270	X	2642	-0-	-628	-0-	93	1	2408	3	Y	128	122	1	6	8	46
							141	9									
*05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	335	1	2529	3	Y	131	142	1	2	8	33
							144	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2924	-0-	-300	-0-	253	1	2671	3	Y	-0-					29
01	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	167	1	2487	3	Y	-0-					29
02	2688	X	2358	-0-	-330	-0-	108	1	2239	3	Y	10					39
							11	9									
03	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	175	1	2368	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
04	2820	X	2639	-0-	-181	-0-	162	1	2443	3	Y	31	1	8			69
							34	9									
05	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	140	1	2592	3	Y	1	1	8			69
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15035	X	13274	-0-	-1761	-0-	1434	1	11772	3	Y	62	42	1			20
							68	9									
01	15035	X	7907	-0-	-7128	-0-	577	1	7289	3	Y	37	33	1			24
							41	9									
02	12432	X	8691	-0-	-3741	-0-	606	1	8074	3	Y	10	10	1			24
							11	9									
03	13764	X	10382	-0-	-3382	-0-	465	1	9862	3	Y	50	48	1			26
							55	9									
04	12840	X	11144	-0-	-1696	-0-	850	1	10249	3	Y	41	50	1			17
							45	9									
*05	40154	X	40154	-0-	-0-	-0-	20239	1	19869	3	Y	42					59
							46	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4884	-0-	-882	-0-	327	1	4550	3	N	6	10	1	1	8	-0-
							7	9									
01	5301	X	5155	-0-	-146	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4987	-0-	-314	-0-	4955	3	32	9	N	29	1	8			28
04	5130	X	4436	-0-	-694	-0-	4435	3	1	9	N	1	1	8			28
05	5518	X	5367	-0-	-151	-0-	140	1	5226	3	N	1	1	8			28
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	9678	-0-	-4086	-0-	478	1	9198	3	N	2	25	1	1	8	16
							2	9									
01	13671	X	12938	-0-	-733	-0-	372	1	12505	3	N	55	44	1	1	8	26
							61	9									
02	11900	X	10550	-0-	-1350	-0-	230	1	10292	3	N	25	1	8			50
							28	9									
03	12834	X	11364	-0-	-1470	-0-	196	1	11146	3	N	20	49	1	1	8	20
							22	9									
04	0	W	10623	-0-	10623	10623	260	1	10342	3	N	19	1	8			38
							21	9									
05	0	W	11290	-0-	11290	21913	353	1	10926	3	N	10	1	8			47
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	18321	X	17537	-0-	-784	-0-	574	1	16901	3	N	56	40	1	1	8	55
							62	9									
01	18290	X	16070	-0-	-2220	-0-	16068	3	2	9	N	2	15	1	1	8	41
02	16520	X	14693	-0-	-1827	-0-	642	1	13911	3	N	127	143	1	1	8	24
							140	9									
03	18073	X	17327	-0-	-746	-0-	898	1	16348	3	N	74	1	8			97
							81	9									
04	17490	X	16500	-0-	-990	-0-	654	1	15750	3	N	87	156	1	1	8	27
							96	9									
05	17546	X	16980	-0-	-566	-0-	700	1	16228	3	N	47	1	8			73
							52	9									

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
12	11811	X	9805	-0-	-2006	-0-	480	1	9226	3	Y	90	89	1			29
							99	9									
01	11532	X	7554	-0-	-3978	-0-	215	1	7237	3	Y	93	109	1			13
							102	9									
02	10192	X	9006	-0-	-1186	-0-	195	1	8715	3	Y	87	57	1			43
							96	9									
03	11005	X	9176	-0-	-1829	-0-	157	1	8930	3	Y	81	110	1			14
							89	9									
04	10170	X	9146	-0-	-1024	-0-	222	1	8848	3	Y	69	59	1			24
							76	9									
05	9982	X	9272	-0-	-710	-0-	288	1	8903	3	Y	74	61	1			37
							81	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
12	8556	X	5260	-0-	-3296	-0-	330	1	4924	3	N	5	31	1			26
							6	9									
01	8556	X	4289	-0-	-4267	-0-	167	1	4090	3	N	29	26	1			29
							32	9									
02	7728	X	4757	-0-	-2971	-0-	336	1	4418	3	N	3					32
							3	9									
03	8122	X	3534	-0-	-4588	-0-	109	1	3425	3	N	-0-					32
04	7860	X	4702	-0-	-3158	-0-	973	1	3723	3	N	5					37
							6	9									
*05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	226	1	6238	3	N	17	1	8			53
							19	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
12	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	632	1	18588	3	N	45	1	8			73
							50	9									
01	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17774	3	94	9	N	85	139	1	1	8	18
02	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	713	1	15454	3	N	58	1	8			75
							64	9									
03	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	984	1	17910	3	N	22	55	1	1	8	41
							24	9									
04	18660	X	17725	-0-	-935	-0-	706	1	17005	3	N	13	37	1	1	8	16
							14	9									
05	19282	X	18855	-0-	-427	-0-	779	1	18042	3	N	31	2	8			45
							34	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	7874	X	5125	-0-	-2749	-0-	253	1	4865	3	Y	6	1	1	5	8	-0-
							7	9									
01	7595	X	1455	-0-	-6140	-0-	42	1	1405	3	Y	7	3	1	2	8	2
							8	9									
02	6300	X	2133	-0-	-4167	-0-	47	1	2084	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
03	6169	X	2893	-0-	-3276	-0-	50	1	2836	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	5970	X	2395	-0-	-3575	-0-	59	1	2330	3	Y	5	2	1	1	8	2
							6	9									
05	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	151	1	4657	3	Y	4	1	1	4	8	1
							4	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

12	7285	X	1707	-0-	-5578	-0-	84	1	1621	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
01	7285	X	721	-0-	-6564	-0-	21	1	696	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	4172	X	55	-0-	-4117	-0-	1	1	52	3	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
03	4278	X	29	-0-	-4249	-0-	21	3	8	9	Y	7	6	1			2
04	1650	X	77	-0-	-1573	-0-	2	1	73	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1705	X	76	-0-	-1629	-0-	2	1	65	3	Y	8	4	1			5
							9	9									

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

12	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	626	1	12031	3	N	23	21	1	1	8	22
							25	9									
01	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	423	1	14209	3	N	44	1	8			65
							48	9									
02	13412	X	12898	-0-	-514	-0-	282	1	12602	3	N	13	1	8			77
							14	9									
03	14849	X	13763	-0-	-1086	-0-	237	1	13496	3	N	27	65	1	1	8	38
							30	9									
04	14370	X	12495	-0-	-1875	-0-	306	1	12170	3	N	17	38	1	2	8	15
							19	9									
05	14694	X	13406	-0-	-1288	-0-	419	1	12964	3	N	21	1	8			35
							23	9									

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

12	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	364	1	6978	3	Y	20	11	1	1	8	8
							22	9									
01	7285	X	4195	-0-	-3090	-0-	171	1	4020	3	Y	4	1	8			11
							4	9									
02	6636	X	3070	-0-	-3566	-0-	267	1	2797	3	Y	5	12	1	1	8	3
							6	9									
03	7378	X	3989	-0-	-3389	-0-	327	1	3653	3	Y	8	1	8			10
							9	9									
04	7140	X	4829	-0-	-2311	-0-	436	1	4392	3	Y	1	9	1	1	8	1
							1	9									
*05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	577	1	7609	3	Y	11	2	8			10
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	319	1	3370	3	N	50	58	1	2	8	59
							55	9									
01	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	205	1	3047	3	N	43	1	8			101
							47	9									
02	3136	X	3010	-0-	-126	-0-	135	1	2807	3	N	62	69	1	2	8	92
							68	9									
03	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	239	1	3228	3	N	63	79	1	1	8	75
							69	9									
04	3630	X	3236	-0-	-394	-0-	198	1	2996	3	N	38	61	1	2	8	50
							42	9									
05	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	164	1	3048	3	N	53	1	8			102
							58	9									

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
12	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	393	1	7532	3	Y	22	12	1	1	8	10
							24	9									
01	7719	X	4480	-0-	-3239	-0-	183	1	4291	3	Y	5	1	8			14
							6	9									
02	7700	X	2785	-0-	-4915	-0-	242	1	2537	3	Y	5	14	1	1	8	4
							6	9									
03	8525	X	5215	-0-	-3310	-0-	428	1	4777	3	Y	9	1	8			12
							10	9									
04	8250	X	2248	-0-	-6002	-0-	203	1	2044	3	Y	1	10	1	1	8	2
							1	9									
05	7936	X	6315	-0-	-1621	-0-	444	1	5857	3	Y	13	2	8			13
							14	9									

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
12	17484	X	14483	-0-	-3001	-0-	644	1	13815	3	Y	22	25	1	1	8	16
							24	9									
01	16740	X	13729	-0-	-3011	-0-	449	1	13263	3	Y	15	25	1	1	8	5
							17	9									
02	14812	X	11854	-0-	-2958	-0-	512	1	11321	3	Y	19					24
							21	9									
03	15469	X	13220	-0-	-2249	-0-	351	1	12848	3	Y	19	32	1	2	8	9
							21	9									
04	14850	X	12862	-0-	-1988	-0-	369	1	12481	3	Y	11	9	1	1	8	10
							12	9									
05	14477	X	13689	-0-	-788	-0-	422	1	13255	3	Y	11					21
							12	9									

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
12	20150	X	7471	-0-	-12679	-0-	368	1	7086	3	N	15					15
							17	9									
01	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	649	1	21812	3	N	55					70
							61	9									
02	21308	X	21308	-0-	-0-	-0-	466	1	20807	3	N	32					102
							35	9									
03	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	417	1	23710	3	N	46	138	1	1	8	9
							51	9									
*04	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	579	1	23065	3	N	33					42
							36	9									
05	23591	X	22204	-0-	-1387	-0-	694	1	21474	3	N	33					75
							36	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	408	1	7847	3	Y	64	92	1			-0-
							70	9									
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	237	1	7969	3	Y	79	64	1	1	8	14
							87	9									
02	8008	X	7240	-0-	-768	-0-	157	1	6996	3	Y	79	67	1			26
							87	9									
03	8866	X	7778	-0-	-1088	-0-	133	1	7565	3	Y	73	88	1	2	8	9
							80	9									
04	8460	X	6871	-0-	-1589	-0-	167	1	6638	3	Y	60	56	1			13
							66	9									
05	8339	X	7335	-0-	-1004	-0-	228	1	7041	3	Y	60	64	1	2	8	7
							66	9									

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
12	21235	X	9922	-0-	-11313	-0-	573	1	9335	3	N	13	28	1			13
							14	9									
01	28375	X	28375	-0-	-0-	-0-	1041	1	27288	3	N	42					55
							46	9									
02	26816	X	26816	-0-	-0-	-0-	1051	1	25755	3	N	9	44	1	1	8	19
							10	9									
03	30244	X	30244	-0-	-0-	-0-	1271	1	28931	3	N	38	43	1	2	8	12
							42	9									
*04	28466	X	28466	-0-	-0-	-0-	103	1	28357	3	N	5					17
							6	9									
*05	30822	X	30822	-0-	-0-	-0-	1327	1	29483	3	N	11	20	1	2	8	6
							12	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
12	9517	X	7380	-0-	-2137	-0-	365	1	7011	3	N	4	30	1	1	8	-0-
							4	9									
01	9176	X	7341	-0-	-1835	-0-	209	1	7015	3	N	106	91	1	1	8	14
							117	9									
02	7840	X	6738	-0-	-1102	-0-	147	1	6585	3	N	5	1	8			18
							6	9									
03	8339	X	7349	-0-	-990	-0-	127	1	7194	3	N	25	1	8			42
							28	9									
04	7680	X	6545	-0-	-1135	-0-	160	1	6384	3	N	1	1	8			42
							1	9									
05	7471	X	7323	-0-	-148	-0-	228	1	7044	3	N	46	55	1	2	8	31
							51	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
12	6510	X	5797	-0-	-713	-0-	286	1	5503	3	N	7	2	8			7
							8	9									
01	6510	X	5665	-0-	-845	-0-	164	1	5501	3	N	-0-					7
02	5880	X	5851	-0-	-29	-0-	128	1	5706	3	N	15					22
							17	9									
03	5890	X	4514	-0-	-1376	-0-	78	1	4435	3	N	1					23
							1	9									
04	5610	X	4234	-0-	-1376	-0-	103	1	4120	3	N	10	1	8			32
							11	9									
05	6479	X	4353	-0-	-2126	-0-	136	1	4209	3	N	7	19	1	1	8	19
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

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
12	14632	X	12243	-0-		-2389	-0-	603	1	11605	3	Y	32	28	1	13	8	2
								35	9									
01	14353	X	12168	-0-		-2185	-0-	350	1	11775	3	Y	39	29	1	2	8	10
								43	9									
02	12516	X	10769	-0-		-1747	-0-	235	1	10492	3	Y	38	22	1	15	8	11
								42	9									
03	13299	X	10728	-0-		-2571	-0-	185	1	10503	3	Y	36	38	1	1	8	8
								40	9									
04	12300	X	10522	-0-		-1778	-0-	257	1	10230	3	Y	32	22	1	9	8	9
								35	9									
05	12245	X	10736	-0-		-1509	-0-	335	1	10369	3	Y	29	29	1	1	8	8
								32	9									

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

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
12	13702	X	12633	-0-		-1069	-0-	1123	1	11482	3	Y	25	17	1	1	8	7
								28	9									
01	12400	X	4827	-0-		-7573	-0-	424	1	4379	3	Y	22	27	1			2
								24	9									
02	11200	X	7018	-0-		-4182	-0-	356	1	6645	3	Y	15	13	1			4
								17	9									
03	12648	X	6778	-0-		-5870	-0-	382	1	6378	3	Y	16	19	1			1
								18	9									
04	12240	X	6950	-0-		-5290	-0-	317	1	6615	3	Y	16	11	1			6
								18	9									
05	12648	X	9902	-0-		-2746	-0-	311	1	9574	3	Y	15	19	1			2
								17	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

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
12	41168	X	27606	-0-		-13562	-0-	1362	1	26196	3	Y	44	53	1	5	8	20
								48	9									
01	39091	X	32448	-0-		-6643	-0-	936	1	31434	3	Y	71	60	1	7	8	24
								78	9									
02	33824	X	28590	-0-		-5234	-0-	624	1	27908	3	Y	53	14	1	5	8	58
								58	9									
03	36084	X	31321	-0-		-4763	-0-	540	1	30722	3	Y	54	89	1	7	8	16
								59	9									
04	31410	X	29475	-0-		-1935	-0-	721	1	28710	3	Y	40	39	1	7	8	10
								44	9									
05	32457	X	29973	-0-		-2484	-0-	937	1	28999	3	Y	34	28	1	8	8	8
								37	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

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
12	18104	X	17801	-0-		-303	-0-	878	1	16877	3	Y	42	47	1			18
								46	9									
01	18836	X	18836	-0-		-0-	-0-	543	1	18248	3	Y	41	42	1			17
								45	9									
02	17078	X	17078	-0-		-0-	-0-	372	1	16648	3	Y	53	14	1			56
								58	9									
03	18551	X	18551	-0-		-0-	-0-	320	1	18174	3	Y	52	92	1			16
								57	9									
04	18240	X	17456	-0-		-784	-0-	427	1	16988	3	Y	37	42	1			11
								41	9									
05	18910	X	17891	-0-		-1019	-0-	559	1	17295	3	Y	34	35	1			10
								37	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	167	1	3577	3	Y	30	28	1	2	8	27
							33	9									
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	128	1	3782	3	Y	34	40	1	1	8	20
							37	9									
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	146	1	3221	3	Y	26	21	1	2	8	23
							29	9									
03	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	97	1	3553	3	Y	37	48	1	2	8	10
							41	9									
*04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	109	1	3693	3	Y	23	14	1	1	8	18
							25	9									
*05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	122	1	3849	3	Y	21					39
							23	9									

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
12	8804	X	2066	-0-	-6738	-0-	119	1	1941	3	N	5	1	8			20
							6	9									
01	10881	X	7825	-0-	-3056	-0-	287	1	7517	3	N	19	1	8			38
							21	9									
02	9828	X	7986	-0-	-1842	-0-	312	1	7653	3	N	19	41	1	1	8	15
							21	9									
03	10881	X	8609	-0-	-2272	-0-	361	1	8223	3	N	23	1	8			37
							25	9									
04	10380	X	7747	-0-	-2633	-0-	28	1	7709	3	N	9	45	1	1	8	-0-
							10	9									
*05	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	466	1	10365	3	N	32	2	8			30
							35	9									

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
12	9796	X	7303	-0-	-2493	-0-	361	1	6936	3	N	5	34	1	1	8	5
							6	9									
01	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	339	1	11385	3	N	30	2	8			33
							33	9									
02	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	219	1	9804	3	N	61	64	1	3	8	27
							67	9									
03	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	191	1	10880	3	N	30	21	1	5	8	31
							33	9									
04	11370	X	10621	-0-	-749	-0-	260	1	10336	3	N	23	19	1	2	8	33
							25	9									
*05	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	377	1	11675	3	N	63	61	1	3	8	32
							69	9									

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
12	11997	X	10809	-0-	-1188	-0-	960	1	9821	3	Y	25	18	1			11
							28	9									
01	16523	X	13711	-0-	-2812	-0-	1207	1	12470	3	Y	31	36	1			6
							34	9									
02	14924	X	13887	-0-	-1037	-0-	704	1	13152	3	Y	28	23	1			11
							31	9									
03	16523	X	15505	-0-	-1018	-0-	873	1	14597	3	Y	32	36	1			7
							35	9									
04	16260	X	14067	-0-	-2193	-0-	642	1	13393	3	Y	29	20	1			16
							32	9									
*05	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	486	1	14999	3	Y	26	32	1			10
							29	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

12	21266	X	16029	-0-	-5237	-0-	791	1	15209	3	Y	26	40	1	1	8	38
							29	9									
01	21266	X	16570	-0-	-4696	-0-	478	1	16045	3	Y	43	49	1	1	8	31
							47	9									
02	18144	X	13369	-0-	-4775	-0-	292	1	13054	3	Y	21	35	1	2	8	15
							23	9									
03	16957	X	14709	-0-	-2248	-0-	254	1	14426	3	Y	26	2	8			39
							29	9									
04	16050	X	12850	-0-	-3200	-0-	314	1	12501	3	Y	32	43	1	1	8	27
							35	9									
05	16585	X	14705	-0-	-1880	-0-	460	1	14219	3	Y	24	29	1	2	8	20
							26	9									

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

12	8122	X	6936	-0-	-1186	-0-	340	1	6538	3	Y	53	50	1	2	8	45
							58	9									
01	7843	X	7410	-0-	-433	-0-	213	1	7141	3	Y	51	76	1	2	8	18
							56	9									
02	6860	X	6554	-0-	-306	-0-	143	1	6410	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	7595	X	7089	-0-	-506	-0-	122	1	6935	3	Y	29	4	8			43
							32	9									
04	7260	X	6293	-0-	-967	-0-	154	1	6133	3	Y	5	34	1	1	8	13
							6	9									
05	7409	X	6942	-0-	-467	-0-	217	1	6721	3	Y	4	4	8			13
							4	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

12	15190	X	12701	-0-	-2489	-0-	627	1	12054	3	N	18	24	1	2	8	-0-
							20	9									
01	14694	X	12855	-0-	-1839	-0-	370	1	12433	3	N	47	2	8			45
							52	9									
02	12712	X	11577	-0-	-1135	-0-	253	1	11321	3	N	3	31	1	2	8	15
							3	9									
03	14074	X	12618	-0-	-1456	-0-	218	1	12399	3	N	1	6	1	1	8	9
							1	9									
04	13140	X	11293	-0-	-1847	-0-	277	1	11014	3	N	2	8	1	2	8	1
							2	9									
05	12865	X	12366	-0-	-499	-0-	386	1	11950	3	N	27	2	8			26
							30	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. 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
12	13733	X	13073	-0-		-660	-0-		646	1	12387	3	Y	36	21	1	1	8	14
									40	9									
01	13609	X	11012	-0-		-2597	-0-		450	1	10554	3	Y	7	1	8			20
									8	9									
02	12292	X	9250	-0-		-3042	-0-		806	1	8435	3	Y	8	23	1	1	8	4
									9	9									
03	13237	X	11222	-0-		-2015	-0-		921	1	10284	3	Y	15	1	8			18
									17	9									
04	12810	X	11110	-0-		-1700	-0-		1004	1	10105	3	Y	1	18	1	1	8	-0-
									1	9									
05	13082	X	12037	-0-		-1045	-0-		846	1	11168	3	Y	21	2	8			19
									23	9									

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. 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
12	10819	X	10352	-0-		-467	-0-		512	1	9840	3	Y	-0-					-0-
01	11005	X	10174	-0-		-831	-0-		294	1	9880	3	Y	-0-					-0-
02	9940	X	9779	-0-		-161	-0-		214	1	9565	3	Y	-0-					-0-
03	11005	X	10396	-0-		-609	-0-		180	1	10216	3	Y	-0-					-0-
04	10470	X	9189	-0-		-1281	-0-		225	1	8964	3	Y	-0-					-0-
05	10819	X	10190	-0-		-629	-0-		319	1	9871	3	Y	-0-					-0-

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. 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
12	13981	X	10281	-0-		-3700	-0-		506	1	9740	3	Y	32					57
									35	9									
01	13516	X	10537	-0-		-2979	-0-		303	1	10194	3	Y	36					93
									40	9									
02	11620	X	10358	-0-		-1262	-0-		226	1	10081	3	Y	46	89	1			50
									51	9									
03	12028	X	11154	-0-		-874	-0-		192	1	10920	3	Y	38	35	1			53
									42	9									
04	11160	X	10429	-0-		-731	-0-		254	1	10120	3	Y	50					103
									55	9									
05	11470	X	10710	-0-		-760	-0-		334	1	10336	3	Y	36	93	1			46
									40	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. 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
12	8525	X	7018	-0-		-1507	-0-		343	1	6591	3	N	76	49	1	1	8	33
									84	9									
01	8184	X	7168	-0-		-1016	-0-		204	1	6868	3	N	87	28	1	1	8	91
									96	9									
02	7252	X	6802	-0-		-450	-0-		148	1	6631	3	N	21	96	1	1	8	15
									23	9									
03	8029	X	7560	-0-		-469	-0-		131	1	7426	3	N	3	1	8			17
									3	9									
04	6930	X	6836	-0-		-94	-0-		166	1	6609	3	N	55	2	8			70
									61	9									
05	7533	X	7218	-0-		-315	-0-		225	1	6973	3	N	18	69	1	1	8	18
									20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. 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
12	13268	X	10018	-0-		-3250	-0-	494	1	9506	3	Y	16	30	1			20
								18	9									
01	12834	X	8418	-0-		-4416	-0-	242	1	8147	3	Y	26	33	1			13
								29	9									
02	11564	X	9727	-0-		-1837	-0-	213	1	9502	3	Y	11	22	1			2
								12	9									
03	12803	X	11668	-0-		-1135	-0-	201	1	11449	3	Y	16					18
								18	9									
04	12390	X	9938	-0-		-2452	-0-	243	1	9673	3	Y	20	28	1			10
								22	9									
*05	11627	X	11627	-0-		-0-	-0-	364	1	11248	3	Y	14	19	1			5
								15	9									

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. 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
12	11067	X	9274	-0-		-1793	-0-	458	1	8809	3	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
01	11067	X	8956	-0-		-2111	-0-	259	1	8694	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
02	9828	X	8204	-0-		-1624	-0-	179	1	8019	3	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
03	10137	X	8843	-0-		-1294	-0-	153	1	8681	3	Y	8	8	8			-0-
								9	9									
04	9660	X	7912	-0-		-1748	-0-	194	1	7716	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	9269	X	8179	-0-		-1090	-0-	256	1	7916	3	Y	6	6	8			-0-
								7	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. 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
12	16430	X	14960	-0-		-1470	-0-	735	1	14125	3	Y	91	85	1			33
								100	9									
01	16430	X	14637	-0-		-1793	-0-	419	1	14090	3	Y	116	99	1			50
								128	9									
02	14504	X	13329	-0-		-1175	-0-	290	1	12952	3	Y	79	120	1			9
								87	9									
03	15562	X	14329	-0-		-1233	-0-	246	1	13966	3	Y	106	102	1			13
								117	9									
04	14670	X	13569	-0-		-1101	-0-	330	1	13149	3	Y	82	64	1			31
								90	9									
05	14973	X	14144	-0-		-829	-0-	440	1	13607	3	Y	88	105	1			14
								97	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. 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
12	30473	X	14690	-0-		-15783	-0-	726	1	13962	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
01	39144	X	39144	-0-		-0-	-0-	1131	1	38007	3	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
02	32713	X	32713	-0-		-0-	-0-	716	1	31995	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	32631	X	32631	-0-		-0-	-0-	564	1	32061	3	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
04	37890	X	29911	-0-		-7979	-0-	733	1	29175	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
05	39153	X	29378	-0-		-9775	-0-	920	1	28454	3	Y	4	4	8			-0-
								4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	11377	X	10435	-0-	-942	-0-	515	1	9897	3	Y	21	21	1	1	8	15
							23	9									
01	11098	X	10189	-0-	-909	-0-	294	1	9872	3	Y	21	16	1	2	8	18
							23	9									
02	9828	X	9070	-0-	-758	-0-	198	1	8860	3	Y	11	15	1	1	8	13
							12	9									
03	10881	X	9856	-0-	-1025	-0-	170	1	9667	3	Y	17	15	1	2	8	13
							19	9									
04	10440	X	9386	-0-	-1054	-0-	230	1	9142	3	Y	13	1	8			25
							14	9									
05	10447	X	9581	-0-	-866	-0-	300	1	9268	3	Y	12	20	1	2	8	15
							13	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 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
12	38037	X	18739	-0-	-19298	-0-	925	1	17780	3	Y	31	55	1	5	8	8
							34	9									
01	37262	X	28628	-0-	-8634	-0-	825	1	27725	3	Y	71	41	1	3	8	35
							78	9									
02	32816	X	25518	-0-	-7298	-0-	557	1	24906	3	Y	50	81	1	1	8	3
							55	9									
03	34875	X	27946	-0-	-6929	-0-	482	1	27392	3	Y	65	34	1	2	8	32
							72	9									
04	27690	X	25897	-0-	-1793	-0-	633	1	25205	3	Y	54	55	1	3	8	28
							59	9									
05	28613	X	25683	-0-	-2930	-0-	802	1	24817	3	Y	58	68	1	4	8	14
							64	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19809	X	18308	-0-	-1501	-0-	902	1	17355	3	Y	46	41	1	1	8	22
							51	9									
01	18724	X	18144	-0-	-580	-0-	523	1	17557	3	Y	58	49	1	1	8	30
							64	9									
02	16772	X	16409	-0-	-363	-0-	358	1	16008	3	Y	39	59	1	1	8	9
							43	9									
03	18321	X	17685	-0-	-636	-0-	305	1	17322	3	Y	53	50	1	2	8	10
							58	9									
04	17730	X	16705	-0-	-1025	-0-	408	1	16251	3	Y	42	32	1	1	8	19
							46	9									
05	18321	X	17261	-0-	-1060	-0-	539	1	16675	3	Y	43	50	1	2	8	10
							47	9									

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 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
12	18445	X	17837	-0-	-608	-0-	586	1	17244	3	N	6	1	8			72
							7	9									
01	18259	X	17728	-0-	-531	-0-	17667	3	61	9	N	55	41	1	1	8	85
02	16660	X	12968	-0-	-3692	-0-	570	1	12364	3	N	31	48	1	1	8	67
							34	9									
03	18445	X	5146	-0-	-13299	-0-	268	1	4878	3	N	-0-	38	1			29
04	17850	X	13402	-0-	-4448	-0-	533	1	12834	3	N	32	1	8			60
							35	9									
*05	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	745	1	17254	3	N	14	1	8			73
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24087	X	17968	-0-	-6119	-0-	801	1	17167	3	Y	-0-					-0-
01	27576	X	27576	-0-	-0-	-0-	813	1	26763	3	Y	-0-					-0-
02	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	563	1	22927	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	511	1	24322	3	Y	-0-					-0-
04	26700	X	22536	-0-	-4164	-0-	578	1	21958	3	Y	-0-					-0-
05	27590	X	21669	-0-	-5921	-0-	667	1	21002	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

12	15655	X	14204	-0-	-1451	-0-	1515	1	12597	3	Y	84	73	1	2	8	12
							92	9									
01	15128	X	13008	-0-	-2120	-0-	2066	1	10881	3	Y	55	34	1	1	8	32
							61	9									
02	13664	X	11530	-0-	-2134	-0-	917	1	10510	3	Y	94	95	1	1	8	30
							103	9									
03	14570	X	12607	-0-	-1963	-0-	719	1	11875	3	Y	12	25	1	1	8	16
							13	9									
04	14100	X	12247	-0-	-1853	-0-	613	1	11592	3	Y	38	36	1	2	8	16
							42	9									
05	14198	X	12607	-0-	-1591	-0-	612	1	11955	3	Y	36	16	1	2	8	34
							40	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

12	31310	X	15	-0-	-31295	-0-	11	3	4	9	Y	4	6	1			6
01	31310	X	10	-0-	-31300	-0-	10	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	27916	X	-0-	-0-	-27916	-0-					Y	-0-					-0-
03	30907	X	-0-	-0-	-30907	-0-					Y	4	3	1			1
04	28920	X	-0-	-0-	-28920	-0-					Y	71	53	1	1	8	18
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	50	49	1	2	8	17

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

12	28427	X	5212	-0-	-23215	-0-	257	1	4949	3	Y	5	9	1			8
							6	9									
01	28086	X	27425	-0-	-661	-0-	791	1	26568	3	Y	60	33	1			35
							66	9									
02	25515	X	25515	-0-	-0-	-0-	558	1	24927	3	Y	27					62
							30	9									
03	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	467	1	26569	3	Y	25	58	1			29
							28	9									
*04	26482	X	26482	-0-	-0-	-0-	648	1	25781	3	Y	48	56	1	2	8	19
							53	9									
*05	27068	X	27068	-0-	-0-	-0-	847	1	26193	3	Y	25	32	1			12
							28	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

12	15252	X	12947	-0-	-2305	-0-	640	1	12298	3	Y	8	21	1			2
							9	9									
01	14694	X	10290	-0-	-4404	-0-	297	1	9979	3	Y	13	8	1			7
							14	9									
02	12460	X	10044	-0-	-2416	-0-	220	1	9815	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
03	13299	X	10010	-0-	-3289	-0-	173	1	9815	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
04	12870	X	10133	-0-	-2737	-0-	248	1	9872	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
05	12958	X	11680	-0-	-1278	-0-	365	1	11301	3	Y	13	9	1			10
							14	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
12	20863	X	15238	-0-	-5625	-0-	751	1	14440	3	N	43	1	8			42
							47	9									
01	20212	X	16699	-0-	-3513	-0-	481	1	16167	3	N	46	1	8			87
							51	9									
02	17864	X	14801	-0-	-3063	-0-	323	1	14438	3	N	36	93	1	2	8	28
							40	9									
03	18724	X	11845	-0-	-6879	-0-	204	1	11608	3	N	30	48	1	1	8	9
							33	9									
04	16170	X	15969	-0-	-201	-0-	391	1	15552	3	N	24	3	8			30
							26	9									
*05	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	533	1	16484	3	N	12					42
							13	9									

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

12	9362	X	7962	-0-	-1400	-0-	394	1	7567	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8990	X	7948	-0-	-1042	-0-	230	1	7717	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8008	X	7346	-0-	-662	-0-	160	1	7171	3	N	14	1	8			13
							15	9									
03	8649	X	7852	-0-	-797	-0-	136	1	7714	3	N	2	2	8			13
							2	9									
04	8040	X	7365	-0-	-675	-0-	180	1	7184	3	N	1	1	8			13
							1	9									
05	8122	X	7690	-0-	-432	-0-	239	1	7407	3	N	40	1	8			52
							44	9									

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

12	10323	X	8534	-0-	-1789	-0-	205	1	8272	3	N	52	40	1	1	8	41
							57	9									
01	10323	X	9120	-0-	-1203	-0-	9086	3	34	9	N	31	34	1			38
02	9324	X	7938	-0-	-1386	-0-	245	1	7650	3	N	39	59	1	2	8	16
							43	9									
03	9703	X	8041	-0-	-1662	-0-	247	1	7758	3	N	33	1	8			48
							36	9									
04	9390	X	7827	-0-	-1563	-0-	159	1	7667	3	N	1	47	1	1	8	1
							1	9									
*05	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	493	1	8828	3	N	62	1	8			62
							68	9									

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

12	16120	X	14710	-0-	-1410	-0-	974	1	13649	3	N	79	41	1	1	8	50
							87	9									
01	15376	X	12482	-0-	-2894	-0-	615	1	11804	3	N	57	50	1	1	8	56
							63	9									
02	13888	X	11035	-0-	-2853	-0-	687	1	10322	3	N	24	54	1	1	8	25
							26	9									
03	15376	X	13213	-0-	-2163	-0-	1173	1	11992	3	N	44	43	1	1	8	25
							48	9									
04	14820	X	12714	-0-	-2106	-0-	701	1	11915	3	N	89	43	1	1	8	70
							98	9									
05	14725	X	13768	-0-	-957	-0-	528	1	13165	3	N	68	99	1	1	8	38
							75	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

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
12	28024	X	13913	-0-	-14111	-0-	688	1	13222	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	26877	X	22893	-0-	-3984	-0-	662	1	22225	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	23016	X	19930	-0-	-3086	-0-	436	1	19488	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	24583	X	21032	-0-	-3551	-0-	363	1	20662	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	22140	X	18959	-0-	-3181	-0-	464	1	18491	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	22878	X	20213	-0-	-2665	-0-	633	1	19574	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

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
12	24025	X	21632	-0-	-2393	-0-	1065	1	20471	3	Y	87	85	1			22
							96	9									
01	23126	X	21692	-0-	-1434	-0-	623	1	20945	3	Y	113	104	1			31
							124	9									
02	20048	X	19319	-0-	-729	-0-	420	1	18794	3	Y	95	116	1			10
							105	9									
03	21638	X	21116	-0-	-522	-0-	363	1	20637	3	Y	105	29	1			86
							116	9									
04	21000	X	19975	-0-	-1025	-0-	487	1	19391	3	Y	88	147	1			27
							97	9									
05	21700	X	20041	-0-	-1659	-0-	625	1	19330	3	Y	78	90	1			15
							86	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

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
12	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	712	1	13694	3	N	15					38
							17	9									
01	12865	X	11904	-0-	-961	-0-	344	1	11542	3	N	16	23	1	1	8	30
							18	9									
02	11732	X	10192	-0-	-1540	-0-	223	1	9969	3	N	-0-					30
03	12989	X	11020	-0-	-1969	-0-	190	1	10805	3	N	23					53
							25	9									
04	13950	X	10062	-0-	-3888	-0-	246	1	9814	3	N	2	40	1	2	8	13
							2	9									
05	14415	X	8721	-0-	-5694	-0-	272	1	8408	3	N	37					50
							41	9									

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

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
12	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	781	1	16748	3	Y	15	19	1			16
							17	9									
01	19034	X	15655	-0-	-3379	-0-	512	1	15126	3	Y	15	20	1	1	8	10
							17	9									
02	17192	X	13740	-0-	-3452	-0-	595	1	13132	3	Y	12	10	1			12
							13	9									
03	19034	X	15056	-0-	-3978	-0-	400	1	14637	3	Y	17	24	1			5
							19	9									
04	17460	X	14598	-0-	-2862	-0-	419	1	14167	3	Y	11	7	1			9
							12	9									
05	17546	X	14992	-0-	-2554	-0-	462	1	14520	3	Y	9					18
							10	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	10678	-0-	-3272	-0-	524	1	10084	3	Y	64	84	1	5	8	32
							70	9									
01	13919	X	11115	-0-	-2804	-0-	319	1	10710	3	Y	78	70	1	6	8	34
							86	9									
02	12572	X	9924	-0-	-2648	-0-	216	1	9645	3	Y	57	83	1	1	8	7
							63	9									
03	13919	X	10814	-0-	-3105	-0-	185	1	10505	3	Y	113	50	1	7	8	63
							124	9									
04	10770	X	9532	-0-	-1238	-0-	232	1	9252	3	Y	44	93	1	3	8	11
							48	9									
05	11129	X	9861	-0-	-1268	-0-	307	1	9501	3	Y	48	32	1	6	8	21
							53	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	8358	-0-	-5282	-0-	413	1	7937	3	Y	7	19	1			4
							8	9									
01	13640	X	1165	-0-	-12475	-0-	33	1	1121	3	Y	10	6	1			8
							11	9									
02	11312	X	6871	-0-	-4441	-0-	150	1	6713	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
03	11253	X	7708	-0-	-3545	-0-	133	1	7555	3	Y	18	16	1			9
							20	9									
04	10530	X	5909	-0-	-4621	-0-	145	1	5754	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
05	8370	X	7913	-0-	-457	-0-	247	1	7657	3	Y	8	6	1			11
							9	9									

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6001	-0-	-1873	-0-	266	1	5707	3	Y	25	30	1			20
							28	9									
01	7874	X	6392	-0-	-1482	-0-	209	1	6164	3	Y	17	29	1			8
							19	9									
02	6272	X	5476	-0-	-796	-0-	236	1	5217	3	Y	21					29
							23	9									
03	6696	X	5577	-0-	-1119	-0-	148	1	5407	3	Y	20	38	1			11
							22	9									
04	6180	X	4861	-0-	-1319	-0-	139	1	4709	3	Y	12	10	1	1	8	12
							13	9									
05	6386	X	5768	-0-	-618	-0-	177	1	5578	3	Y	12					24
							13	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51057	X	36363	-0-	-14694	-0-	1770	1	34028	3	Y	514	547	1	5	8	60
							565	9									
01	47151	X	23161	-0-	-23990	-0-	659	1	22140	3	Y	329	361	1	4	8	24
							362	9									
02	41384	X	19666	-0-	-21718	-0-	423	1	18927	3	Y	287	239	1	2	8	70
							316	9									
03	45818	X	23264	-0-	-22554	-0-	398	1	22612	3	Y	231	243	1	3	8	55
							254	9									
04	39750	X	26105	-0-	-13645	-0-	629	1	25060	3	Y	378	395	1	1	8	37
							416	9									
05	36363	X	35203	-0-	-1160	-0-	1088	1	33660	3	Y	414	387	1	1	8	63
							455	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
12	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	1252	1	17546	3	N	57	20	1	1	8	63
							63	9									
01	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	807	1	15488	3	N	48	65	1	1	8	45
							53	9									
02	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	924	1	13880	3	N	49	36	1	1	8	57
							54	9									
03	17546	X	17238	-0-	-308	-0-	1530	1	15643	3	N	59	94	1			22
							65	9									
04	18240	X	14938	-0-	-3302	-0-	825	1	14039	3	N	67	61	1	1	8	27
							74	9									
05	18848	X	15352	-0-	-3496	-0-	589	1	14702	3	N	55	32	1	1	8	49
							61	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
12	8866	X	6291	-0-	-2575	-0-	309	1	5943	3	N	35	64	1	1	8	32
							39	9									
01	8866	X	8284	-0-	-582	-0-	237	1	7959	3	N	80	53	1	1	8	58
							88	9									
02	7476	X	6114	-0-	-1362	-0-	132	1	5919	3	N	57	3	8			112
							63	9									
03	7626	X	7155	-0-	-471	-0-	122	1	6926	3	N	97	110	1	2	8	97
							107	9									
04	8010	X	6569	-0-	-1441	-0-	160	1	6374	3	N	32	2	8			127
							35	9									
05	8277	X	6811	-0-	-1466	-0-	212	1	6543	3	N	51	113	1	2	8	63
							56	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
12	14446	X	11867	-0-	-2579	-0-	2285	1	9002	3	Y	527	679	1	2	8	52
							580	9									
01	14446	X	10740	-0-	-3706	-0-	10123	3	617	9	Y	561	583	1	2	8	28
02	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14263	3	267	9	Y	243	261	1	1	8	9
03	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	4147	1	17864	3	Y	474	424	1	3	8	56
							521	9									
*04	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	1026	1	11623	3	Y	340	316	1	1	8	79
							374	9									
05	13175	X	11648	-0-	-1527	-0-	1619	1	9729	3	Y	273	332	1	1	8	19
							300	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
12	25668	X	21974	-0-	-3694	-0-	1079	1	20754	3	Y	128	130	1	6	8	37
							141	9									
01	24552	X	21233	-0-	-3319	-0-	609	1	20447	3	Y	161	147	1	3	8	48
							177	9									
02	21308	X	18989	-0-	-2319	-0-	412	1	18417	3	Y	145	170	1	2	8	21
							160	9									
03	22351	X	20450	-0-	-1901	-0-	350	1	19926	3	Y	158	43	1	3	8	133
							174	9									
04	21270	X	19144	-0-	-2126	-0-	466	1	18534	3	Y	131	218	1	1	8	45
							144	9									
05	21979	X	19522	-0-	-2457	-0-	607	1	18785	3	Y	118	134	1	2	8	27
							130	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
12	17174	X	14916	-0-	-2258	-0-	737	1	14177	3	N	2	24	1	1	8	-0-
							2	9									
01	16678	X	14659	-0-	-2019	-0-	421	1	14140	3	N	89	66	1	2	8	21
							98	9									
02	14504	X	13432	-0-	-1072	-0-	293	1	13088	3	N	46	34	1	1	8	32
							51	9									
03	15965	X	14377	-0-	-1588	-0-	248	1	14084	3	N	41	60	1	2	8	11
							45	9									
04	15270	X	13447	-0-	-1823	-0-	328	1	13073	3	N	42	28	1	2	8	23
							46	9									
05	14911	X	14044	-0-	-867	-0-	439	1	13574	3	N	28	2	8			49
							31	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
12	17112	X	14375	-0-	-2737	-0-	710	1	13635	3	Y	27	11	1	7	8	14
							30	9									
01	15965	X	9122	-0-	-6843	-0-	372	1	8740	3	Y	9	16	1	6	8	1
							10	9									
02	14336	X	8156	-0-	-6180	-0-	710	1	7425	3	Y	19	16	1	4	8	-0-
							21	9									
03	15097	X	12330	-0-	-2767	-0-	1010	1	11277	3	Y	39	31	1	8	8	-0-
							43	9									
04	14430	X	11256	-0-	-3174	-0-	1015	1	10215	3	Y	24	16	1	4	8	4
							26	9									
05	14384	X	11567	-0-	-2817	-0-	813	1	10734	3	Y	18	9	1	8	8	5
							20	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
12	11625	X	9386	-0-	-2239	-0-	462	1	8884	3	Y	36	20	1	5	8	16
							40	9									
01	10943	X	9579	-0-	-1364	-0-	276	1	9266	3	Y	34	40	1	4	8	6
							37	9									
02	10108	X	8340	-0-	-1768	-0-	182	1	8124	3	Y	31	20	1	5	8	12
							34	9									
03	11191	X	8990	-0-	-2201	-0-	155	1	8798	3	Y	34	29	1	9	8	8
							37	9									
04	10830	X	9177	-0-	-1653	-0-	224	1	8919	3	Y	31	28	1	6	8	5
							34	9									
*05	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	312	1	9662	3	Y	21	6	8			20
							23	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
12	20305	X	18616	-0-	-1689	-0-	1652	1	16895	3	Y	63	43	1			20
							69	9									
01	19964	X	16195	-0-	-3769	-0-	1423	1	14705	3	Y	61	75	1			6
							67	9									
02	18032	X	13976	-0-	-4056	-0-	707	1	13216	3	Y	48	39	1			15
							53	9									
03	19964	X	15395	-0-	-4569	-0-	866	1	14472	3	Y	52	59	1			8
							57	9									
04	18720	X	15008	-0-	-3712	-0-	684	1	14271	3	Y	48	34	1			22
							53	9									
05	18631	X	16172	-0-	-2459	-0-	507	1	15618	3	Y	43	53	1			12
							47	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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	7849	-0-		-1544		-0-	382	1	7351	3	Y	105	158	1	2	8	22
									116	9									
01	8649	X	7480	-0-		-1169		-0-	212	1	7128	3	Y	127	119	1	4	8	26
									140	9									
02	7784	X	6593	-0-		-1191		-0-	144	1	6448	3	Y	1	1	8			26
									1	9									
03	8618	X	6898	-0-		-1720		-0-	118	1	6729	3	Y	46	3	8			69
									51	9									
04	7920	X	6984	-0-		-936		-0-	169	1	6738	3	Y	70	103	1	2	8	34
									77	9									
05	7843	X	7485	-0-		-358		-0-	232	1	7183	3	Y	64	39	1	3	8	56
									70	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	10071	-0-		-5739		-0-	497	1	9565	3	Y	8	23	1			-0-
									9	9									
01	15810	X	12333	-0-		-3477		-0-	356	1	11960	3	Y	15	9	1			6
									17	9									
02	12992	X	11159	-0-		-1833		-0-	244	1	10906	3	Y	8	10	1			4
									9	9									
03	13981	X	11930	-0-		-2051		-0-	206	1	11698	3	Y	24	22	1			6
									26	9									
04	13530	X	9482	-0-		-4048		-0-	232	1	9237	3	Y	12	12	1			6
									13	9									
05	12369	X	9777	-0-		-2592		-0-	306	1	9459	3	Y	11	8	1			9
									12	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	15057	-0-		-660		-0-	744	1	14305	3	Y	7	21	1			4
									8	9									
01	15341	X	15341	-0-		-0-		-0-	443	1	14884	3	Y	13	9	1			8
									14	9									
02	13832	X	13140	-0-		-692		-0-	287	1	12844	3	Y	8	10	1			6
									9	9									
03	15314	X	13723	-0-		-1591		-0-	237	1	13462	3	Y	22	20	1			8
									24	9									
04	14850	X	10764	-0-		-4086		-0-	263	1	10490	3	Y	10	11	1			7
									11	9									
05	15345	X	11537	-0-		-3808		-0-	361	1	11165	3	Y	10	7	1			10
									11	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17794	X	15573	-0-		-2221		-0-	766	1	14726	3	Y	74	105	1			12
									81	9									
01	17608	X	15485	-0-		-2123		-0-	445	1	14939	3	Y	92	73	1	3	8	28
									101	9									
02	15708	X	13907	-0-		-1801		-0-	302	1	13506	3	Y	90	75	1			43
									99	9									
03	17143	X	15019	-0-		-2124		-0-	258	1	14667	3	Y	85	102	1	3	8	23
									94	9									
04	15450	X	14091	-0-		-1359		-0-	343	1	13671	3	Y	70	64	1	1	8	28
									77	9									
05	15562	X	14751	-0-		-811		-0-	460	1	14216	3	Y	68	73	1	2	8	21
									75	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

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
12	11501	X	11199	-0-	-302	-0-	485	1	10682	3	N	29	1	8			43
							32	9									
01	11346	X	9808	-0-	-1538	-0-	503	1	9281	3	N	22	59	1	1	8	5
							24	9									
02	10472	X	8453	-0-	-2019	-0-	213	1	8203	3	N	34	1	8			38
							37	9									
03	11594	X	9650	-0-	-1944	-0-	9609	3	41	9	N	37	51	1	1	8	23
04	11220	X	9421	-0-	-1799	-0-	9399	3	22	9	N	20	39	1	1	8	3
05	11191	X	10136	-0-	-1055	-0-	10096	3	40	9	N	36	2	8			37

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

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
12	24344	X	24344	-0-	-0-	-0-	2162	1	22108	3	Y	67	46	1			27
							74	9									
01	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	2132	1	22040	3	Y	66	82	1			11
							73	9									
02	20020	X	14477	-0-	-5543	-0-	733	1	13688	3	Y	51	42	1			20
							56	9									
03	24335	X	16269	-0-	-8066	-0-	915	1	15295	3	Y	54	63	1			11
							59	9									
04	23550	X	16076	-0-	-7474	-0-	732	1	15287	3	Y	52	37	1			26
							57	9									
05	24335	X	17604	-0-	-6731	-0-	551	1	17001	3	Y	47	57	1			16
							52	9									

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

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
12	6758	X	6105	-0-	-653	-0-	300	1	5770	3	Y	32	25	1	4	8	12
							35	9									
01	6541	X	5502	-0-	-1039	-0-	158	1	5307	3	Y	34	35	1	4	8	7
							37	9									
02	5740	X	5428	-0-	-312	-0-	118	1	5276	3	Y	31	20	1	1	8	17
							34	9									
03	6324	X	5693	-0-	-631	-0-	98	1	5559	3	Y	33	36	1	6	8	8
							36	9									
04	6120	X	5271	-0-	-849	-0-	128	1	5108	3	Y	32	31	1	5	8	4
							35	9									
05	6107	X	5362	-0-	-745	-0-	167	1	5161	3	Y	31	14	1	5	8	16
							34	9									

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

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
12	21607	X	14979	-0-	-6628	-0-	667	1	14287	3	N	23	74	1	1	8	10
							25	9									
01	20274	X	12807	-0-	-7467	-0-	377	1	12382	3	N	44	27	1	1	8	26
							48	9									
02	17136	X	12664	-0-	-4472	-0-	303	1	12343	3	N	16	41	1	1	8	-0-
							18	9									
03	15438	X	13365	-0-	-2073	-0-	274	1	13047	3	N	40	2	8			38
							44	9									
04	14940	X	10421	-0-	-4519	-0-	266	1	10133	3	N	20	17	1	2	8	39
							22	9									
05	14973	X	14063	-0-	-910	-0-	433	1	13608	3	N	20	11	1	1	8	47
							22	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

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
12	12865	X	11112	-0-	-1753	-0-	547	1	10513	3	Y	47	66	1			5
							52	9									
01	12772	X	11589	-0-	-1183	-0-	333	1	11193	3	Y	57	46	1	2	8	14
							63	9									
02	11116	X	10097	-0-	-1019	-0-	220	1	9814	3	Y	57	49	1			22
							63	9									
03	11966	X	9879	-0-	-2087	-0-	170	1	9651	3	Y	53	63	1	2	8	10
							58	9									
04	11220	X	8992	-0-	-2228	-0-	219	1	8725	3	Y	44	40	1			14
							48	9									
05	11594	X	9339	-0-	-2255	-0-	291	1	9001	3	Y	43	47	1	1	8	9
							47	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

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
12	12586	X	10301	-0-	-2285	-0-	501	1	9626	3	Y	158	227	1			20
							174	9									
01	12586	X	10595	-0-	-1991	-0-	300	1	10073	3	Y	202	164	1	2	8	56
							222	9									
02	11032	X	9135	-0-	-1897	-0-	195	1	8720	3	Y	200	170	1			86
							220	9									
03	11935	X	9459	-0-	-2476	-0-	160	1	9093	3	Y	187	225	1	6	8	42
							206	9									
04	11100	X	9233	-0-	-1867	-0-	222	1	8842	3	Y	154	142	1			54
							169	9									
05	10602	X	9694	-0-	-908	-0-	298	1	9231	3	Y	150	164	1	4	8	36
							165	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

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
12	14787	X	11083	-0-	-3704	-0-	546	1	10509	3	Y	25	4	8			29
							28	9									
01	14291	X	12050	-0-	-2241	-0-	348	1	11677	3	Y	23	38	1	8	8	6
							25	9									
02	12292	X	10424	-0-	-1868	-0-	227	1	10163	3	Y	31	25	1	2	8	10
							34	9									
03	12896	X	10905	-0-	-1991	-0-	188	1	10693	3	Y	22	2	8			30
							24	9									
04	11790	X	10121	-0-	-1669	-0-	248	1	9864	3	Y	8	22	1	8	8	8
							9	9									
05	12059	X	9806	-0-	-2253	-0-	307	1	9486	3	Y	12	8	8			12
							13	9									

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

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
12	29388	X	11384	-0-	-18004	-0-	561	1	10783	3	Y	36	17	1			21
							40	9									
01	29388	X	23886	-0-	-5502	-0-	688	1	23118	3	Y	73	75	1	2	8	17
							80	9									
02	24304	X	21848	-0-	-2456	-0-	477	1	21308	3	Y	57	70	1	1	8	3
							63	9									
03	25048	X	24190	-0-	-858	-0-	417	1	23698	3	Y	68	58	1	3	8	10
							75	9									
04	23130	X	21121	-0-	-2009	-0-	516	1	20544	3	Y	55	46	1	5	8	14
							61	9									
05	24180	X	19845	-0-	-4335	-0-	620	1	19177	3	Y	44	56	1			2
							48	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
12	7099	X	5240	-0-	-1859	-0-	254	1	4876	3	Y	100	100	1	9	8	13
							110	9									
01	6169	X	4311	-0-	-1858	-0-	122	1	4092	3	Y	88	85	1	1	8	15
							97	9									
02	5292	X	4085	-0-	-1207	-0-	87	1	3903	3	Y	86	85	1	6	8	10
							95	9									
03	5859	X	4653	-0-	-1206	-0-	80	1	4523	3	Y	45	36	1	1	8	18
							50	9									
04	5250	X	4464	-0-	-786	-0-	108	1	4297	3	Y	54	50	1	9	8	13
							59	9									
05	5239	X	3867	-0-	-1372	-0-	119	1	3680	3	Y	62	53	1	3	8	19
							68	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
12	2666	X	222	-0-	-2444	-0-	11	1	208	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	2666	X	759	-0-	-1907	-0-	31	1	728	3	Y	-0-					-0-
02	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	725	1	7588	3	Y	-0-					-0-
03	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	1002	1	11186	3	Y	-0-					-0-
*04	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	1203	1	12103	3	Y	-0-					-0-
*05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	854	1	11263	3	Y	-0-					-0-

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
12	38595	X	13135	-0-	-25460	-0-	649	1	12485	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	48680	X	48680	-0-	-0-	-0-	1407	1	47271	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	38864	X	38864	-0-	-0-	-0-	850	1	38014	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	38527	X	38527	-0-	-0-	-0-	666	1	37859	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	47100	X	32794	-0-	-14306	-0-	803	1	31990	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	48670	X	28730	-0-	-19940	-0-	900	1	27830	3	Y	-0-					-0-

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
12	19189	X	12947	-0-	-6242	-0-	625	1	12012	3	Y	282	304	1			30
							310	9									
01	19933	X	6737	-0-	-13196	-0-	190	1	6369	3	Y	162	183	1			9
							178	9									
02	18004	X	3115	-0-	-14889	-0-	66	1	2929	3	Y	109	92	1	1	8	25
							120	9									
03	19933	X	428	-0-	-19505	-0-	6	1	321	3	Y	92	96	1	2	8	19
							101	9									
04	16560	X	514	-0-	-16046	-0-	10	1	379	3	Y	114	124	1	2	8	7
							125	9									
05	12958	X	516	-0-	-12442	-0-	13	1	402	3	Y	92	83	1	7	8	9
							101	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21111	X	18502	-0-	-2609	-0-	800	1	17647	3	Y	50	59	1	3	8	9
							55	9									
01	20336	X	18659	-0-	-1677	-0-	957	1	17668	3	Y	31	23	1	3	8	14
							34	9									
02	18228	X	15031	-0-	-3197	-0-	380	1	14605	3	Y	42	35	1	1	8	20
							46	9									
03	19096	X	17970	-0-	-1126	-0-	17925	3	45	9	Y	41	39	1	4	8	18
04	18450	X	16731	-0-	-1719	-0-	16688	3	43	9	Y	39	48	1	2	8	7
05	18662	X	17222	-0-	-1440	-0-	17186	3	36	9	Y	33	20	1	4	8	16

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 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
12	15779	X	14091	-0-	-1688	-0-	693	1	13325	3	N	66	51	1	1	8	51
							73	9									
01	15779	X	13259	-0-	-2520	-0-	383	1	12858	3	N	16	36	1	1	8	30
							18	9									
02	13832	X	13535	-0-	-297	-0-	295	1	13183	3	N	52	49	1	1	8	32
							57	9									
03	19418	X	19418	-0-	-0-	-0-	334	1	19008	3	N	69	6	8			95
							76	9									
*04	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	433	1	17231	3	N	30	102	1	3	8	20
							33	9									
*05	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	556	1	17195	3	N	66	6	8			80
							73	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7507	-0-	-770	-0-	370	1	7109	3	Y	25	25	1			17
							28	9									
01	8029	X	7326	-0-	-703	-0-	211	1	7087	3	Y	25	21	1			21
							28	9									
02	7112	X	6469	-0-	-643	-0-	141	1	6315	3	Y	12	18	1			15
							13	9									
03	7750	X	6993	-0-	-757	-0-	120	1	6852	3	Y	19	19	1			15
							21	9									
04	7500	X	6708	-0-	-792	-0-	164	1	6527	3	Y	15					30
							17	9									
05	7502	X	6771	-0-	-731	-0-	212	1	6545	3	Y	13	25	1			18
							14	9									

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	8690	-0-	-1075	-0-	428	1	8230	3	Y	29	26	1	2	8	15
							32	9									
01	9362	X	8418	-0-	-944	-0-	242	1	8136	3	Y	36	34	1	2	8	15
							40	9									
02	8316	X	7544	-0-	-772	-0-	164	1	7347	3	Y	30	41	1	2	8	2
							33	9									
03	9176	X	8142	-0-	-1034	-0-	140	1	7965	3	Y	34	22	1	3	8	11
							37	9									
04	8730	X	7676	-0-	-1054	-0-	187	1	7455	3	Y	31	35	1	3	8	4
							34	9									
05	8680	X	7771	-0-	-909	-0-	242	1	7499	3	Y	27	18	1	3	8	10
							30	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

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
12	10044	X	8739	-0-	-1305	-0-	432	1	8281	3	Y	24					38
							26	9									
01	9486	X	6972	-0-	-2514	-0-	285	1	6677	3	Y	9					47
							10	9									
02	8568	X	6078	-0-	-2490	-0-	529	1	5537	3	Y	11					58
							12	9									
03	9145	X	6803	-0-	-2342	-0-	559	1	6242	3	Y	2	60	1			-0-
							2	9									
04	8850	X	6125	-0-	-2725	-0-	553	1	5561	3	Y	10					10
							11	9									
05	8742	X	7403	-0-	-1339	-0-	519	1	6851	3	Y	30					40
							33	9									

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

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
12	13206	X	8535	-0-	-4671	-0-	421	1	8089	3	Y	23	13	1	4	8	14
							25	9									
01	11656	X	8662	-0-	-2994	-0-	250	1	8387	3	Y	23	27	1	4	8	6
							25	9									
02	9660	X	7564	-0-	-2096	-0-	165	1	7375	3	Y	22	8	1	3	8	17
							24	9									
03	10571	X	8002	-0-	-2569	-0-	138	1	7836	3	Y	25	23	1	6	8	13
							28	9									
04	9030	X	7624	-0-	-1406	-0-	186	1	7417	3	Y	19	18	1	3	8	11
							21	9									
05	8649	X	7811	-0-	-838	-0-	244	1	7547	3	Y	18	14	1	6	8	9
							20	9									

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

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
12	20522	X	16868	-0-	-3654	-0-	832	1	15993	3	Y	39	38	1	2	8	19
							43	9									
01	19251	X	18368	-0-	-883	-0-	530	1	17806	3	Y	29	30	1	4	8	14
							32	9									
02	17360	X	15804	-0-	-1556	-0-	345	1	15438	3	Y	19	2	8			31
							21	9									
03	19220	X	17235	-0-	-1985	-0-	297	1	16887	3	Y	46	34	1	5	8	38
							51	9									
04	17850	X	16229	-0-	-1621	-0-	397	1	15811	3	Y	19	34	1	2	8	21
							21	9									
05	18383	X	16423	-0-	-1960	-0-	513	1	15882	3	Y	25	3	8			43
							28	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

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
12	11377	X	8127	-0-	-3250	-0-	400	1	7701	3	Y	24					31
							26	9									
01	10819	X	5598	-0-	-5221	-0-	161	1	5418	3	Y	17	42	1			6
							19	9									
02	9212	X	6770	-0-	-2442	-0-	148	1	6599	3	Y	21	19	1	2	8	6
							23	9									
03	9579	X	5035	-0-	-4544	-0-	87	1	4938	3	Y	9	1	8			14
							10	9									
04	7860	X	6970	-0-	-890	-0-	171	1	6799	3	Y	-0-	11	1			3
05	8122	X	8013	-0-	-109	-0-	251	1	7751	3	Y	10					13
							11	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
12	11501	X	5973	-0-	-5528	-0-	266	1	5694	3	N	12	36	1			14
							13	9									
01	11005	X	7997	-0-	-3008	-0-	235	1	7747	3	N	14	18	1			10
							15	9									
02	8456	X	4120	-0-	-4336	-0-	98	1	3990	3	N	29	1	8			38
							32	9									
03	9207	X	8300	-0-	-907	-0-	170	1	8102	3	N	25	1	8			62
							28	9									
04	8730	X	7019	-0-	-1711	-0-	179	1	6806	3	N	31	76	1			17
							34	9									
05	7998	X	6875	-0-	-1123	-0-	211	1	6649	3	N	14	1	8			30
							15	9									

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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	22	1			5
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					5
02	1400	X	4	-0-	-1396	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	8			5
03	1550	X	2	-0-	-1548	-0-	2	3			Y	-0-					5
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	46	1	1836	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	281	3	Y	1	4	1	1	8	1
							1	9									

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
12	3875	X	3460	-0-	-415	-0-	171	1	3288	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3813	X	3584	-0-	-229	-0-	104	1	3479	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3332	X	3182	-0-	-150	-0-	70	1	3111	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3689	X	3373	-0-	-316	-0-	58	1	3315	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	3204	-0-	-306	-0-	78	1	3100	3	N	24	2	8			22
							26	9									
05	3596	X	2710	-0-	-886	-0-	85	1	2619	3	N	5					27
							6	9									

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
12	13981	X	10807	-0-	-3174	-0-	531	1	10212	3	N	58	31	1	1	8	45
							64	9									
01	13547	X	11230	-0-	-2317	-0-	323	1	10851	3	N	51	50	1	1	8	45
							56	9									
02	11760	X	10192	-0-	-1568	-0-	222	1	9935	3	N	32	62	1	1	8	14
							35	9									
03	12462	X	10941	-0-	-1521	-0-	188	1	10697	3	N	51	10	1	3	8	52
							56	9									
04	11430	X	10111	-0-	-1319	-0-	247	1	9834	3	N	27	58	1	1	8	20
							30	9									
05	11284	X	10521	-0-	-763	-0-	328	1	10136	3	N	52	30	1	2	8	40
							57	9									

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
12	8556	X	7389	-0-	-1167	-0-	363	1	6982	3	Y	40	36	1			17
							44	9									
01	8556	X	7014	-0-	-1542	-0-	201	1	6765	3	Y	44	49	1			12
							48	9									
02	7252	X	6134	-0-	-1118	-0-	133	1	5960	3	Y	37	26	1			23
							41	9									
03	0	W	6751	-0-	6751	6751	116	1	6591	3	Y	40	50	1			13
							44	9									
04	0	W	5274	-0-	5274	12025	128	1	5111	3	Y	32	39	1			6
							35	9									
*05	19207	X	7182	-0-	-12025	-0-	224	1	6915	3	Y	39	20	1			25
							43	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
12	9269	X	7095	-0-	-2174	-0-	788	1	6201	3	Y	96	104	1			30
							106	9									
01	8773	X	6917	-0-	-1856	-0-	6766	3	151	9	Y	137	86	1			81
02	7616	X	6266	-0-	-1350	-0-	6182	3	84	9	Y	76	129	1			28
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	674	1	7575	3	Y	115	111	1			32
							127	9									
04	7560	X	6386	-0-	-1174	-0-	235	1	6050	3	Y	92	92	1			32
							101	9									
05	7099	X	6861	-0-	-238	-0-	789	1	5966	3	Y	96	106	1			22
							106	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
12	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	725	1	13945	3	Y	56	81	1			34
							62	9									
01	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	480	1	16135	3	Y	69	68	1			35
							76	9									
02	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	273	1	12222	3	Y	49	77	1			7
							54	9									
03	14384	X	13517	-0-	-867	-0-	232	1	13173	3	Y	102	47	1			62
							112	9									
04	16140	X	12240	-0-	-3900	-0-	299	1	11900	3	Y	37	86	1			13
							41	9									
05	16678	X	12320	-0-	-4358	-0-	384	1	11892	3	Y	40	30	1			23
							44	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
12	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	188	1	3617	3	N	67	99	1	1	8	69
							74	9									
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	131	1	4395	3	N	77	94	1	1	8	51
							85	9									
02	4144	X	3593	-0-	-551	-0-	77	1	3442	3	N	67	64	1	1	8	53
							74	9									
03	4588	X	3716	-0-	-872	-0-	63	1	3562	3	N	83	62	1	1	8	73
							91	9									
04	4470	X	3508	-0-	-962	-0-	84	1	3337	3	N	79	121	1	1	8	30
							87	9									
05	4619	X	3660	-0-	-959	-0-	112	1	3459	3	N	81	1	8			110
							89	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
12	25513	X	17072	-0-	-8441	-0-	1518	1	15522	3	Y	29	8	1	4	8	19
							32	9									
01	28644	X	23655	-0-	-4989	-0-	2083	1	21524	3	Y	44	47	1	7	8	9
							48	9									
02	25872	X	20510	-0-	-5362	-0-	1040	1	19429	3	Y	37	31	1	1	8	14
							41	9									
03	28644	X	22096	-0-	-6548	-0-	1245	1	20804	3	Y	43	39	1	6	8	12
							47	9									
04	26880	X	21197	-0-	-5683	-0-	968	1	20206	3	Y	21	27	1	4	8	2
							23	9									
05	23653	X	22414	-0-	-1239	-0-	703	1	21675	3	Y	33	11	1	7	8	17
							36	9									

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 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
12	9486	X	8002	-0-	-1484	-0-	395	1	7588	3	Y	17	16	1			14
							19	9									
01	9083	X	9044	-0-	-39	-0-	261	1	8766	3	Y	15	25	1			4
							17	9									
02	7980	X	7329	-0-	-651	-0-	160	1	7169	3	Y	-0-					4
03	8835	X	7627	-0-	-1208	-0-	132	1	7486	3	Y	8					12
							9	9									
04	8760	X	6691	-0-	-2069	-0-	164	1	6526	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
05	9052	X	7078	-0-	-1974	-0-	222	1	6856	3	Y	-0-					2

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 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
12	5766	X	4807	-0-	-959	-0-	234	1	4503	3	Y	64	69	1	1	8	11
							70	9									
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	172	1	5775	3	Y	69	65	1	1	8	14
							76	9									
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	111	1	4970	3	Y	60	64	1	1	8	9
							66	9									
03	5332	X	5190	-0-	-142	-0-	89	1	5066	3	Y	32	26	1	1	8	14
							35	9									
04	5820	X	4836	-0-	-984	-0-	118	1	4679	3	Y	35	38	1			11
							39	9									
05	6014	X	4880	-0-	-1134	-0-	151	1	4682	3	Y	43	38	1	2	8	14
							47	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1364	-0-	-775	-0-	67	1	1297	3	N	-0-					13
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	56	1	1885	3	N	-0-					13
02	1652	X	1249	-0-	-403	-0-	27	1	1222	3	N	-0-					13
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	32	1	1822	3	N	4					17
							4	9									
04	1890	X	1028	-0-	-862	-0-	25	1	1003	3	N	-0-					17
05	1953	X	1589	-0-	-364	-0-	50	1	1536	3	N	3					20
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23653	X	19463	-0-	-4190	-0-	867	1	18563	3	N	30	36	1	1	8	28
							33	9									
01	22754	X	14891	-0-	-7863	-0-	437	1	14377	3	N	70	1	8			97
							77	9									
02	19544	X	16288	-0-	-3256	-0-	388	1	15833	3	N	61	130	1	1	8	27
							67	9									
03	0	W	16309	-0-	16309	16309	335	1	15944	3	N	27	2	8			52
							30	9									
04	0	W	15660	-0-	15660	31969	401	1	15242	3	N	15	30	1	1	8	36
							17	9									
*05	48175	X	16206	-0-	-31969	-0-	498	1	15682	3	N	24	35	1	1	8	24
							26	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	5996	-0-	-3056	-0-	291	1	5603	3	Y	93	61	1			59
							102	9									
01	8835	X	7040	-0-	-1795	-0-	200	1	6734	3	Y	96	133	1			22
							106	9									
02	6804	X	5954	-0-	-850	-0-	128	1	5736	3	Y	82	37	1			67
							90	9									
03	7099	X	6318	-0-	-781	-0-	107	1	6109	3	Y	93	109	1			51
							102	9									
04	6810	X	5870	-0-	-940	-0-	142	1	5650	3	Y	71	82	1			40
							78	9									
05	7037	X	6189	-0-	-848	-0-	191	1	5919	3	Y	72	74	1			38
							79	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	481	1	9251	3	N	58	55	1	1	8	60
							64	9									
01	11594	X	9219	-0-	-2375	-0-	265	1	8908	3	N	42	81	1	1	8	20
							46	9									
02	10472	X	8135	-0-	-2337	-0-	177	1	7921	3	N	34	33	1	1	8	20
							37	9									
03	11594	X	8678	-0-	-2916	-0-	149	1	8478	3	N	46	1	8			65
							51	9									
04	10710	X	8377	-0-	-2333	-0-	205	1	8142	3	N	27	60	1	2	8	30
							30	9									
05	9796	X	8461	-0-	-1335	-0-	264	1	8166	3	N	28	1	8			57
							31	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
12	15655	X	13960	-0-	-1695	-0-	689	1	13223	3	Y	44	25	1	3	8	19
							48	9									
01	15190	X	12816	-0-	-2374	-0-	521	1	12238	3	Y	52	49	1	2	8	20
							57	9									
02	12404	X	11060	-0-	-1344	-0-	961	1	10053	3	Y	42	32	1	4	8	26
							46	9									
03	13950	X	12151	-0-	-1799	-0-	998	1	11135	3	Y	16	31	1	3	8	8
							18	9									
04	13500	X	11718	-0-	-1782	-0-	1055	1	10610	3	Y	48	46	1	3	8	7
							53	9									
05	13950	X	12160	-0-	-1790	-0-	854	1	11261	3	Y	41	22	1	4	8	22
							45	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
12	39277	X	35252	-0-	-4025	-0-	1728	1	33235	3	Y	263	285	1	13	8	46
							289	9									
01	36022	X	34703	-0-	-1319	-0-	995	1	33421	3	Y	261	268	1	5	8	34
							287	9									
02	35980	X	31068	-0-	-4912	-0-	675	1	30150	3	Y	221	186	1	10	8	59
							243	9									
03	39835	X	34813	-0-	-5022	-0-	597	1	33942	3	Y	249	233	1	3	8	72
							274	9									
*04	37621	X	37621	-0-	-0-	-0-	916	1	36474	3	Y	210	249	1	9	8	24
							231	9									
*05	41577	X	41577	-0-	-0-	-0-	1295	1	40053	3	Y	208	215	1	2	8	15
							229	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
12	8432	X	8257	-0-	-175	-0-	407	1	7824	3	Y	24	19	1			17
							26	9									
01	9176	X	7644	-0-	-1532	-0-	220	1	7403	3	Y	19					36
							21	9									
02	8288	X	6664	-0-	-1624	-0-	146	1	6508	3	Y	9	38	1			7
							10	9									
03	9176	X	7185	-0-	-1991	-0-	124	1	7041	3	Y	18					25
							20	9									
04	7980	X	6918	-0-	-1062	-0-	169	1	6732	3	Y	15	40	1			-0-
							17	9									
05	8246	X	6961	-0-	-1285	-0-	218	1	6730	3	Y	12					12
							13	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
12	39742	X	36452	-0-	-3290	-0-	2284	1	34121	3	N	43	44	1	2	8	36
							47	9									
01	37510	X	31379	-0-	-6131	-0-	1232	1	30118	3	N	26	2	8			60
							29	9									
02	34496	X	27303	-0-	-7193	-0-	1922	1	25306	3	N	68	93	1	1	8	34
							75	9									
03	38192	X	29717	-0-	-8475	-0-	916	1	28744	3	N	52	52	1	2	8	32
							57	9									
04	36750	X	36140	-0-	-610	-0-	7480	1	28621	3	N	35	31	1	2	8	34
							39	9									
05	36456	X	29985	-0-	-6471	-0-	1044	1	28814	3	N	115	106	1	3	8	40
							127	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
12	20367	X	16252	-0-	-4115	-0-	803	1	15408	3	Y	37	20	1			26
							41	9									
01	19220	X	14101	-0-	-5119	-0-	576	1	13516	3	Y	8	27	1			7
							9	9									
02	17360	X	11299	-0-	-6061	-0-	981	1	10263	3	Y	50	54	1			3
							55	9									
03	17298	X	39	-0-	-17259	-0-	3	1	33	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
04	16170	X	2183	-0-	-13987	-0-	197	1	1977	3	Y	8	6	1	1	8	1
							9	9									
05	16244	X	7764	-0-	-8480	-0-	545	1	7185	3	Y	31	20	1			12
							34	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
12	50040	X	50040	-0-	-0-	-0-	2444	1	46991	3	Y	550	591	1			68
							605	9									
01	48701	X	32319	-0-	-16382	-0-	923	1	31010	3	Y	351	389	1			30
							386	9									
02	43988	X	34342	-0-	-9646	-0-	744	1	33253	3	Y	314	263	1			81
							345	9									
03	48701	X	40298	-0-	-8403	-0-	692	1	39331	3	Y	250	266	1			65
							275	9									
04	50640	X	42070	-0-	-8570	-0-	1020	1	40599	3	Y	410	432	1			43
							451	9									
05	50034	X	44966	-0-	-5068	-0-	1392	1	43080	3	Y	449	420	1			72
							494	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
12	12648	X	10803	-0-	-1845	-0-	532	1	10238	3	Y	30	20	1	4	8	21
							33	9									
01	12524	X	11124	-0-	-1400	-0-	320	1	10768	3	Y	33	43	1	5	8	6
							36	9									
02	10920	X	9855	-0-	-1065	-0-	215	1	9611	3	Y	26	15	1	1	8	16
							29	9									
03	11997	X	10221	-0-	-1776	-0-	176	1	10011	3	Y	31	22	1	6	8	19
							34	9									
04	11070	X	9635	-0-	-1435	-0-	235	1	9376	3	Y	22	22	1	2	8	17
							24	9									
05	11129	X	9843	-0-	-1286	-0-	307	1	9511	3	Y	23	24	1	4	8	12
							25	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
12	16833	X	14780	-0-	-2053	-0-	725	1	13947	3	Y	98	102	1	6	8	11
							108	9									
01	16833	X	13320	-0-	-3513	-0-	382	1	12838	3	Y	91	79	1	2	8	21
							100	9									
02	14728	X	11407	-0-	-3321	-0-	248	1	11080	3	Y	72	77	1	9	8	7
							79	9									
03	16120	X	12400	-0-	-3720	-0-	213	1	12102	3	Y	77	73	1	1	8	10
							85	9									
04	14940	X	11484	-0-	-3456	-0-	280	1	11129	3	Y	68	65	1	3	8	10
							75	9									
05	14787	X	12557	-0-	-2230	-0-	391	1	12090	3	Y	69	65	1	1	8	13
							76	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

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
12	4371	X	4148	-0-	-223	-0-	201	1	3874	3	Y	66	71	1	1	8	9
							73	9									
01	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	240	1	8058	3	Y	69	64	1	2	8	12
							76	9									
02	3724	X	3508	-0-	-216	-0-	75	1	3369	3	Y	58	61	1	1	8	8
							64	9									
03	4154	X	3169	-0-	-985	-0-	54	1	3080	3	Y	32	26	1	1	8	13
							35	9									
04	8100	X	2759	-0-	-5341	-0-	67	1	2655	3	Y	34	37	1			10
							37	9									
05	8370	X	2845	-0-	-5525	-0-	88	1	2713	3	Y	40	35	1	2	8	13
							44	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

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
12	21266	X	18560	-0-	-2706	-0-	916	1	17613	3	Y	28	30	1	4	8	9
							31	9									
01	20057	X	18270	-0-	-1787	-0-	527	1	17714	3	Y	26	19	1	6	8	10
							29	9									
02	17808	X	16168	-0-	-1640	-0-	353	1	15792	3	Y	21	13	1	2	8	16
							23	9									
03	19716	X	17449	-0-	-2267	-0-	301	1	17116	3	Y	29	15	1	5	8	25
							32	9									
04	18750	X	16726	-0-	-2024	-0-	409	1	16297	3	Y	18	33	1	3	8	7
							20	9									
05	18569	X	16782	-0-	-1787	-0-	525	1	16236	3	Y	19	15	1	4	8	7
							21	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

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
12	15469	X	13148	-0-	-2321	-0-	648	1	12452	3	Y	44	57	1			22
							48	9									
01	14601	X	12686	-0-	-1915	-0-	365	1	12277	3	Y	40	39	1			23
							44	9									
02	12852	X	11106	-0-	-1746	-0-	242	1	10827	3	Y	34	23	1			34
							37	9									
03	13981	X	12000	-0-	-1981	-0-	206	1	11740	3	Y	49	30	1			53
							54	9									
04	13350	X	11338	-0-	-2012	-0-	277	1	11032	3	Y	26	63	1			16
							29	9									
05	13144	X	11349	-0-	-1795	-0-	354	1	10963	3	Y	29	29	1			16
							32	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

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
12	16554	X	14671	-0-	-1883	-0-	631	1	13900	3	Y	127	169	1			24
							140	9									
01	15779	X	10608	-0-	-5171	-0-	541	1	9981	3	Y	78	64	1			38
							86	9									
02	14252	X	11620	-0-	-2632	-0-	292	1	11209	3	Y	108	91	1			55
							119	9									
03	15190	X	11886	-0-	-3304	-0-	11770	3	116	9	Y	105	108	1			52
04	14640	X	11725	-0-	-2915	-0-	11616	3	109	9	Y	99	133	1			18
05	14663	X	12212	-0-	-2451	-0-	12120	3	92	9	Y	84	59	1			43

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
12	496	X	4	-0-	-492	-0-	4	3			Y	-0-					13
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					13
02	952	X	811	-0-	-141	-0-	18	1	793	3	Y	-0-					13
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					13
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	47					60
							52	9									
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-	50	1			10

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

12	18197	X	10201	-0-	-7996	-0-	503	1	9681	3	Y	15	6	1	8	8	1
							17	9									
01	17422	X	13822	-0-	-3600	-0-	398	1	13376	3	Y	44	33	1	2	8	10
							48	9									
02	15596	X	13598	-0-	-1998	-0-	297	1	13268	3	Y	30	35	1	2	8	3
							33	9									
03	16120	X	15918	-0-	-202	-0-	275	1	15610	3	Y	30	23	1	1	8	9
							33	9									
*04	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	412	1	16391	3	Y	26	21	1	1	8	13
							29	9									
*05	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	520	1	16089	3	Y	21	22	1	1	8	11
							23	9									

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

12	29140	X	10953	-0-	-18187	-0-	540	1	10383	3	Y	27	31	1	8	8	16
							30	9									
01	28675	X	25004	-0-	-3671	-0-	716	1	24066	3	Y	202	109	1	6	8	103
							222	9									
02	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	560	1	25045	3	Y	266	268	1	23	8	78
							293	9									
03	28720	X	28720	-0-	-0-	-0-	490	1	27891	3	Y	308	268	1	14	8	104
							339	9									
*04	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	656	1	26131	3	Y	191	167	1	11	8	117
							210	9									
05	28675	X	27793	-0-	-882	-0-	863	1	26696	3	Y	213	257	1	9	8	64
							234	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

12	10788	X	3	-0-	-10785	-0-	3	3			N	-0-	16	1			1
01	10323	X	20	-0-	-10303	-0-	1	1	19	3	N	-0-					1
02	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	333	1	14896	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	203	1	11519	3	N	3	3	8			1
							3	9									
*04	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	246	1	9777	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	306	1	9461	3	N	1	1	8			-0-
							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
12	18352	X	15040	-0-	-3312	-0-	741	1	14242	3	Y	52	38	1			41
							57	9									
01	17825	X	14989	-0-	-2836	-0-	431	1	14493	3	Y	59	86	1			14
							65	9									
02	15512	X	13143	-0-	-2369	-0-	287	1	12809	3	Y	43	27	1			30
							47	9									
03	16926	X	13412	-0-	-3514	-0-	231	1	13125	3	Y	51	43	1			38
							56	9									
04	15750	X	12649	-0-	-3101	-0-	309	1	12299	3	Y	37	41	1			34
							41	9									
05	15035	X	12799	-0-	-2236	-0-	399	1	12357	3	Y	39	45	1			28
							43	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
12	9920	X	8147	-0-	-1773	-0-	398	1	7660	3	Y	81	78	1	2	8	26
							89	9									
01	9827	X	7519	-0-	-2308	-0-	215	1	7212	3	Y	84	96	1	2	8	12
							92	9									
02	8652	X	7252	-0-	-1400	-0-	157	1	7009	3	Y	78	51	1	2	8	37
							86	9									
03	9455	X	7244	-0-	-2211	-0-	124	1	7040	3	Y	73	97	1	2	8	11
							80	9									
04	8400	X	6746	-0-	-1654	-0-	164	1	6513	3	Y	63	53	1	2	8	19
							69	9									
05	8153	X	6943	-0-	-1210	-0-	215	1	6655	3	Y	66	53	1	2	8	30
							73	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
12	17112	X	11135	-0-	-5977	-0-	550	1	10575	3	Y	9	14	1			3
							10	9									
01	15810	X	10616	-0-	-5194	-0-	306	1	10291	3	Y	17	14	1			6
							19	9									
02	13048	X	8727	-0-	-4321	-0-	191	1	8524	3	Y	11	7	1			10
							12	9									
03	12462	X	9827	-0-	-2635	-0-	170	1	9646	3	Y	10	15	1			5
							11	9									
04	11490	X	9862	-0-	-1628	-0-	241	1	9610	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	11129	X	10196	-0-	-933	-0-	319	1	9867	3	Y	9	6	1			6
							10	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
12	12710	X	9306	-0-	-3404	-0-	458	1	8801	3	Y	43	27	1			19
							47	9									
01	12648	X	10419	-0-	-2229	-0-	300	1	10076	3	Y	39	54	1			4
							43	9									
02	11004	X	8809	-0-	-2195	-0-	192	1	8576	3	Y	37	28	1			13
							41	9									
03	11191	X	9419	-0-	-1772	-0-	162	1	9213	3	Y	40	44	1			9
							44	9									
04	10140	X	9200	-0-	-940	-0-	224	1	8936	3	Y	36	41	1			4
							40	9									
05	10416	X	9990	-0-	-426	-0-	312	1	9647	3	Y	28					32
							31	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
12	38626	X	30778	-0-	-7848	-0-	255	1	30478	3	Y	41	83	1			13
							45	9									
01	36890	X	27627	-0-	-9263	-0-	70	1	27483	3	Y	67	43	1			37
							74	9									
02	31220	X	24665	-0-	-6555	-0-	54	1	24560	3	Y	46	81	1			2
							51	9									
03	31310	X	26133	-0-	-5177	-0-	37	1	26029	3	Y	61	34	1			29
							67	9									
04	29790	X	24152	-0-	-5638	-0-	42	1	24054	3	Y	51	52	1			28
							56	9									
05	30783	X	25067	-0-	-5716	-0-	54	1	24951	3	Y	56	69	1			15
							62	9									

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
12	15097	X	9929	-0-	-5168	-0-	487	1	9362	3	Y	73	78	1	6	8	36
							80	9									
01	15097	X	10974	-0-	-4123	-0-	315	1	10594	3	Y	59	83	1	1	8	11
							65	9									
02	11704	X	10969	-0-	-735	-0-	240	1	10707	3	Y	20	1	8			30
							22	9									
03	12958	X	10633	-0-	-2325	-0-	184	1	10440	3	Y	8	29	1	1	8	8
							9	9									
*04	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	279	1	11104	3	Y	21	4	1			25
							23	9									
05	12152	X	11559	-0-	-593	-0-	360	1	11147	3	Y	47	55	1	1	8	16
							52	9									

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
12	12400	X	10638	-0-	-1762	-0-	523	1	10053	3	Y	56	54	1			40
							62	9									
01	11811	X	10293	-0-	-1518	-0-	295	1	9922	3	Y	69	69	1			40
							76	9									
02	10332	X	8942	-0-	-1390	-0-	194	1	8686	3	Y	56	85	1			11
							62	9									
03	11439	X	9832	-0-	-1607	-0-	169	1	9591	3	Y	65	45	1			31
							72	9									
04	DLQ G-10		9276	-0-	9276	9276	226	1	8986	3	Y	58	74	1			15
							64	9									
05	DLQ G-10		9438	-0-	9438	18714	294	1	9087	3	Y	52	38	1			29
							57	9									

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
12	13516	X	12467	-0-	-1049	-0-	616	1	11827	3	Y	22	1	8			52
							24	9									
01	13113	X	11368	-0-	-1745	-0-	465	1	10901	3	Y	2	40	1	2	8	12
							2	9									
02	11844	X	9798	-0-	-2046	-0-	849	1	8888	3	Y	55	34	1	1	8	32
							61	9									
03	12741	X	10779	-0-	-1962	-0-	884	1	9864	3	Y	28	26	1	2	8	32
							31	9									
04	DLQ G-10		10412	-0-	10412	10412	940	1	9453	3	Y	17	29	1	1	8	19
							19	9									
05	DLQ G-10		10955	-0-	10955	21367	769	1	10152	3	Y	31	2	8			48
							34	9									

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
12	34627	X	28373	-0-	-6254	-0-	1400	1	26919	3	Y	49	40	1			12
							54	9									
01	32488	X	27231	-0-	-5257	-0-	786	1	26402	3	Y	39	37	1			14
							43	9									
02	28252	X	23956	-0-	-4296	-0-	523	1	23390	3	Y	39	50	1			3
							43	9									
03	30690	X	26344	-0-	-4346	-0-	455	1	25852	3	Y	34	27	1			10
							37	9									
04	DLQ G-10		24066	-0-	24066	24066	589	1	23436	3	Y	37	35	1	1	8	11
							41	9									
05	DLQ G-10		24059	-0-	24059	48125	752	1	23271	3	Y	33	42	1			2
							36	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
12	30752	X	26414	-0-	-4338	-0-	1305	1	25046	3	N	57	58	1	1	8	13
							63	9									
01	28644	X	22511	-0-	-6133	-0-	920	1	21590	3	N	1	1	8			13
							1	9									
02	25872	X	17925	-0-	-7947	-0-	1563	1	16356	3	N	5	1	8			17
							6	9									
03	26815	X	20374	-0-	-6441	-0-	1671	1	18644	3	N	54	57	1	1	8	13
							59	9									
04	DLQ G-10		17997	-0-	17997	17997	1622	1	16324	3	N	46	58	1	1	8	-0-
							51	9									
05	DLQ G-10		20030	-0-	20030	38027	1408	1	18571	3	N	46	1	8			45
							51	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
12	2573	X	1593	-0-	-980	-0-	13	1	1580	3	N	-0-					-0-
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	9	1	3661	3	N	27					27
							30	9									
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	8	1	3598	3	N	10					37
							11	9									
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	3	1	2145	3	N	3	40	1			-0-
							3	9									
04	DLQ G-10		781	-0-	781	781	1	1	780	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1938	3	1	1154	3	N	-0-					-0-

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
12	19623	X	13371	-0-	-6252	-0-	658	1	12649	3	Y	58	81	1			31
							64	9									
01	19251	X	16205	-0-	-3046	-0-	466	1	15653	3	Y	78	73	1			36
							86	9									
02	14308	X	13984	-0-	-324	-0-	305	1	13620	3	Y	54	84	1			6
							59	9									
03	14663	X	13967	-0-	-696	-0-	239	1	13611	3	Y	106	50	1			62
							117	9									
04	DLQ G-10		14849	-0-	14849	14849	363	1	14440	3	Y	42	93	1			11
							46	9									
05	DLQ G-10		14610	-0-	14610	29459	456	1	14104	3	Y	45	34	1			22
							50	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
12	28241	X	26600	-0-	-1641	-0-	2366	1	24193	3	Y	37	12	1			26
							41	9									
01	28489	X	22358	-0-	-6131	-0-	1968	1	20340	3	Y	45	61	1			10
							50	9									
02	25816	X	20468	-0-	-5348	-0-	1038	1	19389	3	Y	37	34	1			13
							41	9									
03	28582	X	22628	-0-	-5954	-0-	1275	1	21306	3	Y	43	45	1			11
							47	9									
04	DLQ G-10		22084	-0-	22084	22084	1009	1	21054	3	Y	19	30	1			-0-
							21	9									
05	DLQ G-10		23285	-0-	23285	45369	730	1	22512	3	Y	39	17	1			22
							43	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
12	18197	X	13588	-0-	-4609	-0-	668	1	12847	3	Y	66	44	1			34
							73	9									
01	17236	X	13442	-0-	-3794	-0-	386	1	12980	3	Y	69	95	1			8
							76	9									
02	14812	X	11975	-0-	-2837	-0-	261	1	11650	3	Y	58	27	1			39
							64	9									
03	15996	X	12790	-0-	-3206	-0-	220	1	12497	3	Y	66	78	1			27
							73	9									
04	DLQ G-10		12267	-0-	12267	12267	299	1	11912	3	Y	51	58	1			20
							56	9									
05	DLQ G-10		12356	-0-	12356	24623	385	1	11915	3	Y	51	53	1			18
							56	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
12	22506	X	16862	-0-	-5644	-0-	828	1	15916	3	Y	107	168	1	3	8	13
							118	9									
01	21080	X	17569	-0-	-3511	-0-	502	1	16856	3	Y	192	159	1	5	8	41
							211	9									
02	17920	X	15588	-0-	-2332	-0-	338	1	15106	3	Y	131	81	1	2	8	89
							144	9									
03	18290	X	16540	-0-	-1750	-0-	283	1	16114	3	Y	130	177	1	5	8	37
							143	9									
04	DLQ G-10		15473	-0-	15473	15473	376	1	14953	3	Y	131	148	1	3	8	17
							144	9									
05	DLQ G-10		15348	-0-	15348	30821	477	1	14752	3	Y	108	72	1	4	8	49
							119	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
12	16988	X	15404	-0-	-1584	-0-	760	1	14610	3	Y	31	19	1	7	8	10
							34	9									
01	16554	X	15016	-0-	-1538	-0-	433	1	14553	3	Y	27	19	1	7	8	11
							30	9									
02	14672	X	12930	-0-	-1742	-0-	282	1	12618	3	Y	27	26	1	5	8	7
							30	9									
03	16244	X	14441	-0-	-1803	-0-	249	1	14166	3	Y	24	14	1	7	8	10
							26	9									
04	DLQ G-10		13797	-0-	13797	13797	337	1	13432	3	Y	25	19	1	6	8	10
							28	9									
05	DLQ G-10		13967	-0-	13967	27764	436	1	13503	3	Y	25	21	1	9	8	5
							28	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
12	30287	X	892	-0-	-29395	-0-	42	1	804	3	Y	42	58	1			39
							46	9									
01	34573	X	34573	-0-	-0-	-0-	997	1	33481	3	Y	86					125
							95	9									
02	35875	X	35875	-0-	-0-	-0-	783	1	34989	3	Y	94	176	1			43
							103	9									
03	37160	X	37160	-0-	-0-	-0-	641	1	36438	3	Y	74	72	1			45
							81	9									
*04	33494	X	33494	-0-	-0-	-0-	819	1	32606	3	Y	63	37	1			71
							69	9									
05	39711	X	32755	-0-	-6956	-0-	1024	1	31677	3	Y	49	49	1			71
							54	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
12	58776	X	30916	-0-	-27860	-0-	1527	1	29372	3	Y	15	35	1	15	8	12
							17	9									
01	65327	X	65327	-0-	-0-	-0-	1888	1	63420	3	Y	17	23	1	2	8	4
							19	9									
02	54481	X	54481	-0-	-0-	-0-	1192	1	53274	3	Y	14	4	1	12	8	2
							15	9									
03	56965	X	56965	-0-	-0-	-0-	984	1	55967	3	Y	13	7	1			8
							14	9									
04	63210	X	50276	-0-	-12934	-0-	1231	1	49028	3	Y	15	8	1	10	8	5
							17	9									
05	65317	X	47558	-0-	-17759	-0-	1489	1	46059	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

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
12	27931	X	12122	-0-	-15809	-0-	1080	1	11040	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	26350	X	48	-0-	-26302	-0-	4	1	43	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	23800	X	13813	-0-	-9987	-0-	702	1	13108	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	26257	X	21749	-0-	-4508	-0-	1228	1	20517	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	24660	X	20596	-0-	-4064	-0-	941	1	19651	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*05	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	676	1	20860	3	Y	2	3	1			-0-
							2	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
12	30845	X	29195	-0-	-1650	-0-	2595	1	26532	3	Y	62	28	1			35
							68	9									
01	32798	X	24456	-0-	-8342	-0-	2150	1	22225	3	Y	74	88	1			21
							81	9									
02	29624	X	21376	-0-	-8248	-0-	1083	1	20229	3	Y	58	73	1	2	8	4
							64	9									
03	32798	X	23315	-0-	-9483	-0-	1312	1	21930	3	Y	66	59	1			11
							73	9									
04	29850	X	22597	-0-	-7253	-0-	1030	1	21511	3	Y	51	47	1			15
							56	9									
05	29202	X	23860	-0-	-5342	-0-	748	1	23067	3	Y	41	52	1			4
							45	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
12	14880	X	10161	-0-	-4719	-0-	438	1	9664	3	Y	54	58	1			24
							59	9									
01	13950	X	6857	-0-	-7093	-0-	350	1	6460	3	Y	43	21	1			46
							47	9									
02	12516	X	5965	-0-	-6551	-0-	150	1	5769	3	Y	42	19	1			69
							46	9									
03	12183	X	8974	-0-	-3209	-0-	8928	3	46	9	Y	42	80	1			31
04	11790	X	8195	-0-	-3595	-0-	8143	3	52	9	Y	47	56	1			22
05	10168	X	8649	-0-	-1519	-0-	8591	3	58	9	Y	53	34	1			41

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

12	14384	X	12010	-0-	-2374	-0-	519	1	11441	3	Y	45	45	1			17
							50	9									
01	13764	X	10031	-0-	-3733	-0-	513	1	9478	3	Y	36	17	1			36
							40	9									
02	12124	X	8930	-0-	-3194	-0-	226	1	8667	3	Y	34	16	1			54
							37	9									
03	12741	X	10009	-0-	-2732	-0-	9970	3	39	9	Y	35	65	1			24
04	12060	X	10025	-0-	-2035	-0-	9984	3	41	9	Y	37	45	1			16
05	11997	X	10757	-0-	-1240	-0-	10711	3	46	9	Y	42	27	1			31

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

12	18538	X	14508	-0-	-4030	-0-	713	1	13714	3	Y	74	49	1			46
							81	9									
01	17546	X	14356	-0-	-3190	-0-	413	1	13860	3	Y	75	104	1			17
							83	9									
02	15288	X	12610	-0-	-2678	-0-	274	1	12266	3	Y	64	29	1			52
							70	9									
03	16771	X	13567	-0-	-3204	-0-	233	1	13255	3	Y	72	85	1			39
							79	9									
04	14580	X	13050	-0-	-1530	-0-	318	1	12671	3	Y	55	64	1			30
							61	9									
05	14508	X	13487	-0-	-1021	-0-	420	1	13006	3	Y	55	58	1			27
							61	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

12	21049	X	20910	-0-	-139	-0-	1031	1	19828	3	N	46	44	1	2	8	27
							51	9									
01	20150	X	18793	-0-	-1357	-0-	542	1	18212	3	N	35	28	1	2	8	32
							39	9									
02	18032	X	16184	-0-	-1848	-0-	354	1	15809	3	N	19	47	1	2	8	2
							21	9									
03	20925	X	17638	-0-	-3287	-0-	304	1	17269	3	N	59	45	1	2	8	14
							65	9									
04	20250	X	16526	-0-	-3724	-0-	404	1	16081	3	N	37	1	8			50
							41	9									
05	20925	X	16548	-0-	-4377	-0-	517	1	15991	3	N	36	47	1	3	8	36
							40	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
12	22537	X	16812	-0-	-5725	-0-	828	1	15927	3	Y	52	34	1			28
							57	9									
01	21917	X	19418	-0-	-2499	-0-	559	1	18785	3	Y	67	82	1			13
							74	9									
02	18872	X	16456	-0-	-2416	-0-	359	1	16029	3	Y	62	47	1			28
							68	9									
03	20243	X	17290	-0-	-2953	-0-	298	1	16918	3	Y	67	73	1			22
							74	9									
04	18780	X	16113	-0-	-2667	-0-	393	1	15654	3	Y	60	68	1			14
							66	9									
05	19406	X	16142	-0-	-3264	-0-	504	1	15587	3	Y	46					60
							51	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
12	13609	X	9600	-0-	-4009	-0-	470	1	9036	3	Y	85	72	1	4	8	36
							94	9									
01	12927	X	9463	-0-	-3464	-0-	272	1	9126	3	Y	59	43	1	5	8	47
							65	9									
02	10780	X	8192	-0-	-2588	-0-	178	1	7953	3	Y	55	44	1	2	8	56
							61	9									
03	11315	X	8479	-0-	-2836	-0-	145	1	8266	3	Y	62	87	1	5	8	26
							68	9									
04	10200	X	8095	-0-	-2105	-0-	197	1	7824	3	Y	67	63	1	5	8	25
							74	9									
05	9610	X	8011	-0-	-1599	-0-	249	1	7707	3	Y	50	24	1	4	8	47
							55	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
12	16120	X	10780	-0-	-5340	-0-	528	1	10157	3	Y	86	79	1			36
							95	9									
01	14787	X	14293	-0-	-494	-0-	411	1	13819	3	Y	57	47	1			46
							63	9									
02	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	292	1	13044	3	Y	55	47	1			54
							61	9									
03	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	220	1	12530	3	Y	63	93	1			24
							69	9									
04	13830	X	13182	-0-	-648	-0-	321	1	12786	3	Y	68	67	1	1	8	24
							75	9									
05	14818	X	12846	-0-	-1972	-0-	400	1	12390	3	Y	51	27	1			48
							56	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
12	18817	X	14185	-0-	-4632	-0-	698	1	13432	3	Y	50	36	1			33
							55	9									
01	18042	X	14000	-0-	-4042	-0-	403	1	13535	3	Y	56	82	1			7
							62	9									
02	15652	X	12437	-0-	-3215	-0-	271	1	12120	3	Y	42	25	1			24
							46	9									
03	16802	X	12668	-0-	-4134	-0-	218	1	12397	3	Y	48	42	1			30
							53	9									
04	14880	X	11355	-0-	-3525	-0-	277	1	11039	3	Y	35	39	1			26
							39	9									
05	14198	X	11792	-0-	-2406	-0-	368	1	11382	3	Y	38	44	1			20
							42	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
12	28613	X	23118	-0-	-5495	-0-	998	1	22014	3	N	96	75	1	2	8	24
							106	9									
01	26970	X	19821	-0-	-7149	-0-	1013	1	18711	3	N	88	81	1	1	8	30
							97	9									
02	24164	X	19613	-0-	-4551	-0-	495	1	19042	3	N	69	87	1	2	8	10
							76	9									
03	25203	X	20092	-0-	-5111	-0-	20007	3	85	9	N	77	2	8			85
04	23940	X	18856	-0-	-5084	-0-	18782	3	74	9	N	67	78	1	1	8	73
05	23126	X	19538	-0-	-3588	-0-	19454	3	84	9	N	76	2	8			147

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43741	X	19462	-0-	-24279	-0-	958	1	18428	3	Y	69	84	1	3	8	41
							76	9									
01	41416	X	27677	-0-	-13739	-0-	800	1	26869	3	Y	7	41	1	7	8	-0-
							8	9									
02	35336	X	29512	-0-	-5824	-0-	646	1	28866	3	Y	-0-					-0-
03	39122	X	34744	-0-	-4378	-0-	600	1	34144	3	Y	-0-					-0-
04	37860	X	33914	-0-	-3946	-0-	831	1	33083	3	Y	-0-					-0-
*05	35305	X	35305	-0-	-0-	-0-	1105	1	34200	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 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
12	7967	X	6889	-0-	-1078	-0-	340	1	6542	3	Y	6	12	1			6
							7	9									
01	7533	X	6563	-0-	-970	-0-	190	1	6367	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
02	6720	X	5850	-0-	-870	-0-	128	1	5716	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
03	7440	X	5750	-0-	-1690	-0-	99	1	5643	3	Y	7	4	1			10
							8	9									
04	7110	X	5053	-0-	-2057	-0-	124	1	4926	3	Y	3	8	1			5
							3	9									
05	6882	X	6020	-0-	-862	-0-	188	1	5829	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17143	X	11287	-0-	-5856	-0-	554	1	10652	3	Y	74	104	1			7
							81	9									
01	17143	X	10399	-0-	-6744	-0-	298	1	10000	3	Y	92	73	1	2	8	24
							101	9									
02	12908	X	9091	-0-	-3817	-0-	197	1	8794	3	Y	91	76	1			39
							100	9									
03	13175	X	9289	-0-	-3886	-0-	159	1	9036	3	Y	85	102	1	3	8	19
							94	9									
04	11700	X	8305	-0-	-3395	-0-	202	1	8027	3	Y	69	65	1			23
							76	9									
05	11284	X	8614	-0-	-2670	-0-	267	1	8272	3	Y	68	75	1	2	8	14
							75	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	10695	-0-	-3720		-0-		525	1	10097	3	Y	66		92	1			5
									73	9										
01	13671	X	10458	-0-	-3213		-0-		300	1	10071	3	Y	79		64	1	2	8	18
									87	9										
02	11676	X	9082	-0-	-2594		-0-		197	1	8797	3	Y	80		67	1			31
									88	9										
03	12431	X	9113	-0-	-3318		-0-		156	1	8876	3	Y	74		90	1	2	8	13
									81	9										
04	11190	X	8972	-0-	-2218		-0-		218	1	8687	3	Y	61		58	1			16
									67	9										
05	10695	X	8966	-0-	-1729		-0-		279	1	8620	3	Y	61		66	1	2	8	9
									67	9										

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18321	X	16756	-0-	-1565		-0-		828	1	15928	3	Y	-0-						-0-
01	17577	X	16293	-0-	-1284		-0-		471	1	15822	3	Y	-0-						-0-
02	15288	X	13716	-0-	-1572		-0-		300	1	13416	3	Y	-0-						-0-
03	16926	X	14674	-0-	-2252		-0-		254	1	14420	3	Y	-0-						-0-
04	16230	X	13390	-0-	-2840		-0-		328	1	13062	3	Y	-0-						-0-
05	16771	X	13702	-0-	-3069		-0-		429	1	13273	3	Y	-0-						-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25792	X	20328	-0-	-5464		-0-		1002	1	19265	3	Y	55						73
									61	9										
01	24676	X	20479	-0-	-4197		-0-		590	1	19825	3	Y	58		114	1			17
									64	9										
02	21196	X	17553	-0-	-3643		-0-		383	1	17107	3	Y	57		50	1	4	8	20
									63	9										
03	22537	X	19039	-0-	-3498		-0-		328	1	18668	3	Y	39		3	8			56
									43	9										
04	20130	X	17027	-0-	-3103		-0-		417	1	16610	3	Y	-0-		41	1			15
05	20491	X	17433	-0-	-3058		-0-		545	1	16860	3	Y	25						40
									28	9										

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	6904	-0-	-1590		-0-		341	1	6561	3	Y	2		13	1			3
									2	9										
01	7967	X	6779	-0-	-1188		-0-		196	1	6581	3	Y	2		3	1			2
									2	9										
02	7196	X	5596	-0-	-1600		-0-		122	1	5474	3	Y	-0-						2
03	7967	X	6357	-0-	-1610		-0-		110	1	6246	3	Y	1						3
									1	9										
04	7710	X	5669	-0-	-2041		-0-		139	1	5529	3	Y	1		2	1			2
									1	9										
05	6913	X	6047	-0-	-866		-0-		189	1	5857	3	Y	1		1	1			2
									1	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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	10469	-0-	-6829	-0-	501 334	1 9	9634	3	Y	304	276	1	10	8	116
01	15128	X	9223	-0-	-5905	-0-	258 297	1 9	8668	3	Y	270	339	1	2	8	45
02	12796	X	7078	-0-	-5718	-0-	150 209	1 9	6719	3	Y	190	184	1	8	8	43
03	12989	X	8414	-0-	-4575	-0-	143 164	1 9	8107	3	Y	149	136	1	4	8	52
04	11610	X	7337	-0-	-4273	-0-	175 182	1 9	6980	3	Y	165	166	1	5	8	46
05	10478	X	7230	-0-	-3248	-0-	221 172	1 9	6837	3	Y	156	171	1	4	8	27

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4490	-0-	-811	-0-	222 4	1 9	4264	3	Y	4	4	8			-0-
01	6572	X	2151	-0-	-4421	-0-	62 1	1 9	2088	3	Y	1	1	8			-0-
02	5936	X	3034	-0-	-2902	-0-	66 1	1 9	2967	3	Y	1	1	8			-0-
03	6572	X	3087	-0-	-3485	-0-	53 4	1 9	3030	3	Y	4	4	8			-0-
04	5250	X	3518	-0-	-1732	-0-	86 1	1 9	3431	3	Y	1	1	8			-0-
05	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	133 7	1 9	4120	3	Y	6	6	8			-0-

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	4842	-0-	-1792	-0-	234 101	1 9	4507	3	Y	92	100	1	1	8	17
01	6634	X	5974	-0-	-660	-0-	170 101	1 9	5703	3	Y	92	88	1	1	8	20
02	5684	X	4642	-0-	-1042	-0-	100 92	1 9	4450	3	Y	84	87	1	1	8	16
03	6293	X	5297	-0-	-996	-0-	91 51	1 9	5155	3	Y	46	38	1	1	8	23
04	5820	X	4652	-0-	-1168	-0-	113 54	1 9	4485	3	Y	49	54	1			18
05	5983	X	4641	-0-	-1342	-0-	143 67	1 9	4431	3	Y	61	53	1	3	8	23

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58156	X	56947	-0-	-1209	-0-	2777 771	1 9	53399	3	Y	701	771	1	4	8	79
01	60171	X	46841	-0-	-13330	-0-	1334 685	1 9	44822	3	Y	623	615	1	3	8	84
02	55944	X	40743	-0-	-15201	-0-	880 540	1 9	39323	3	Y	491	500	1	6	8	69
03	61938	X	45620	-0-	-16318	-0-	777 672	1 9	44171	3	Y	611	621	1	4	8	55
04	58320	X	45518	-0-	-12802	-0-	1102 543	1 9	43873	3	Y	494	533	1	3	8	13
05	56947	X	50204	-0-	-6743	-0-	1553 606	1 9	48045	3	Y	551	531	1	4	8	29

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
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	978	1	3855	3	Y	212	278	1			20
							233	9									
01	2170	X	1128	-0-	-1042	-0-	879	3	249	9	Y	226	236	1			10
02	1960	X	1164	-0-	-796	-0-	883	3	281	9	Y	255	258	1			7
03	5053	X	1350	-0-	-3703	-0-	151	1	651	3	Y	498	447	1			58
							548	9									
04	4890	X	1144	-0-	-3746	-0-	61	1	691	3	Y	356	332	1			82
							392	9									
05	5053	X	1140	-0-	-3913	-0-	116	1	694	3	Y	300	361	1			21
							330	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
12	5611	X	4557	-0-	-1054	-0-	846	1	3333	3	Y	344	245	1	1	8	125
							378	9									
01	5053	X	3064	-0-	-1989	-0-	2650	3	414	9	Y	376	363	1	1	8	137
02	4564	X	2169	-0-	-2395	-0-	1773	3	396	9	Y	360	380	1	1	8	116
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	887	1	3821	3	Y	277	288	1	1	8	104
							305	9									
*04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	364	1	4119	3	Y	413	244	1	1	8	272
							454	9									
*05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	719	1	4321	3	Y	278	470	1	1	8	79
							306	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	386	-0-	-2342	-0-	19	1	367	3	N	-0-	15	1			-0-
01	775	X	730	-0-	-45	-0-	21	1	709	3	N	-0-					-0-
02	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	38	1	1704	3	N	-0-					-0-
03	372	X	94	-0-	-278	-0-	2	1	92	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		2103	-0-	2103	2103	52	1	2051	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		14	-0-	14	2117	14	3			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
12	22361	X	22361	-0-	-0-	-0-	1104	1	21225	3	Y	29	7	1	6	8	22
							32	9									
01	22819	X	22819	-0-	-0-	-0-	659	1	22126	3	Y	31	36	1	6	8	11
							34	9									
02	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	437	1	19529	3	Y	25	10	1	6	8	20
							28	9									
03	22351	X	11338	-0-	-11013	-0-	196	1	11139	3	Y	3	4	1			19
							3	9									
04	22080	X	15707	-0-	-6373	-0-	384	1	15306	3	Y	15	12	1	8	8	14
							17	9									
05	22816	X	15128	-0-	-7688	-0-	473	1	14647	3	Y	7					21
							8	9									

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
12	44175	X	9738	-0-	-34437	-0-	481	1	9248	3	N	8	31	1	3	8	9
							9	9									
01	42997	X	24950	-0-	-18047	-0-	721	1	24229	3	N	-0-					9
02	34496	X	20147	-0-	-14349	-0-	441	1	19706	3	N	-0-					9
03	33759	X	21828	-0-	-11931	-0-	377	1	21436	3	N	14					23
							15	9									
04	32520	X	19996	-0-	-12524	-0-	490	1	19504	3	N	2					25
							2	9									
05	24955	X	19803	-0-	-5152	-0-	619	1	19145	3	N	35					60
							39	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	42532	X	37921	-0-	-4611	-0-	1870	1	35960	3	Y	83	117	1	1	8	41
							91	9									
01	42955	X	42955	-0-	-0-	-0-	1239	1	41611	3	Y	95	98	1			38
							105	9									
02	36704	X	36704	-0-	-0-	-0-	800	1	35780	3	Y	113	30	1			121
							124	9									
03	38268	X	38268	-0-	-0-	-0-	659	1	37491	3	Y	107	196	1			32
							118	9									
04	41580	X	35297	-0-	-6283	-0-	863	1	34350	3	Y	76	88	1			20
							84	9									
05	42966	X	35152	-0-	-7814	-0-	1098	1	33976	3	Y	71	73	1			18
							78	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
12	47833	X	44514	-0-	-3319	-0-	2175	1	41821	3	Y	471	521	1			57
							518	9									
01	49724	X	29762	-0-	-19962	-0-	848	1	28484	3	Y	391	390	1			58
							430	9									
02	44912	X	27992	-0-	-16920	-0-	605	1	27043	3	Y	313	322	1			49
							344	9									
03	49724	X	30061	-0-	-19663	-0-	512	1	29111	3	Y	398	406	1	1	8	40
							438	9									
04	45960	X	33983	-0-	-11977	-0-	824	1	32805	3	Y	322	350	1			12
							354	9									
05	44516	X	39840	-0-	-4676	-0-	1235	1	38210	3	Y	359	349	1			22
							395	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
12	27342	X	26325	-0-	-1017	-0-	2341	1	23944	3	Y	36	12	1			24
							40	9									
01	27249	X	19424	-0-	-7825	-0-	1709	1	17667	3	Y	44	59	1			9
							48	9									
02	24836	X	19876	-0-	-4960	-0-	1008	1	18826	3	Y	38	34	1			13
							42	9									
03	27497	X	21465	-0-	-6032	-0-	1209	1	20208	3	Y	44	46	1			11
							48	9									
04	26610	X	20978	-0-	-5632	-0-	958	1	19999	3	Y	19	30	1			-0-
							21	9									
05	26319	X	22442	-0-	-3877	-0-	704	1	21695	3	Y	39	17	1			22
							43	9									

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
12	20429	X	15575	-0-	-4854	-0-	767	1	14745	3	Y	57	52	1			25
							63	9									
01	18538	X	14735	-0-	-3803	-0-	424	1	14243	3	Y	62	70	1			17
							68	9									
02	16044	X	12775	-0-	-3269	-0-	278	1	12440	3	Y	52	37	1			32
							57	9									
03	17329	X	13722	-0-	-3607	-0-	236	1	13423	3	Y	57	71	1			18
							63	9									
04	15900	X	12635	-0-	-3265	-0-	308	1	12266	3	Y	55	63	1			10
							61	9									
05	15562	X	12663	-0-	-2899	-0-	395	1	12212	3	Y	51	27	1			34
							56	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	77500	X	70349	-0-	-7151	-0-	3418	1	65723	3	Y	1098	1215	1			119
							1208	9									
01	75020	X	62370	-0-	-12650	-0-	1772	1	59525	3	Y	975	966	1			128
							1073	9									
02	67872	X	53899	-0-	-13973	-0-	1161	1	51884	3	Y	776	799	1			105
							854	9									
03	75144	X	57459	-0-	-17685	-0-	975	1	55430	3	Y	958	982	1			81
							1054	9									
04	69900	X	54416	-0-	-15484	-0-	1312	1	52253	3	Y	774	841	1			14
							851	9									
05	70339	X	57712	-0-	-12627	-0-	1777	1	54986	3	Y	863	841	1			36
							949	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
12	15066	X	11547	-0-	-3519	-0-	568	1	10923	3	Y	51	46	1			26
							56	9									
01	13919	X	10825	-0-	-3094	-0-	311	1	10453	3	Y	55	62	1			19
							61	9									
02	12264	X	9918	-0-	-2346	-0-	216	1	9650	3	Y	47	33	1			33
							52	9									
03	13144	X	10700	-0-	-2444	-0-	184	1	10460	3	Y	51	62	1	1	8	21
							56	9									
04	12300	X	10025	-0-	-2275	-0-	244	1	9727	3	Y	49	56	1			14
							54	9									
05	11532	X	10406	-0-	-1126	-0-	324	1	10030	3	Y	47	25	1			36
							52	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
12	22072	X	17074	-0-	-4998	-0-	841	1	16148	3	Y	77	42	1			54
							85	9									
01	20491	X	9364	-0-	-11127	-0-	382	1	8968	3	Y	13	53	1			14
							14	9									
02	18172	X	16638	-0-	-1534	-0-	1443	1	15096	3	Y	90	99	1			5
							99	9									
03	18321	X	16326	-0-	-1995	-0-	1331	1	14861	3	Y	122	127	1			-0-
							134	9									
04	17490	X	13307	-0-	-4183	-0-	1196	1	12036	3	Y	68	54	1			14
							75	9									
05	18414	X	13579	-0-	-4835	-0-	951	1	12554	3	Y	67	52	1			29
							74	9									

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
12	14012	X	12344	-0-	-1668	-0-	606	1	11662	3	Y	69	81	1	1	8	11
							76	9									
01	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	580	1	19499	3	Y	91	75	1	3	8	24
							100	9									
02	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	330	1	14769	3	Y	71	84	1			11
							78	9									
03	16213	X	15742	-0-	-471	-0-	271	1	15386	3	Y	77	74	1	1	8	13
							85	9									
04	19530	X	14700	-0-	-4830	-0-	358	1	14268	3	Y	67	67	1			13
							74	9									
05	20181	X	15298	-0-	-4883	-0-	477	1	14745	3	Y	69	66	1	1	8	15
							76	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	39915	X	39915	-0-	-0-	-0-	1967	1	37817	3	Y	119	119	1	8	8	12
							131	9									
01	36377	X	36377	-0-	-0-	-0-	1048	1	35196	3	Y	121	119	1	9	8	5
							133	9									
02	35700	X	30785	-0-	-4915	-0-	671	1	30006	3	Y	98	78	1	16	8	9
							108	9									
03	39928	X	32240	-0-	-7688	-0-	555	1	31572	3	Y	103	101	1	1	8	10
							113	9									
04	38640	X	30906	-0-	-7734	-0-	755	1	30050	3	Y	92	85	1	7	8	10
							101	9									
05	39928	X	31875	-0-	-8053	-0-	995	1	30792	3	Y	80	81	1	2	8	7
							88	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
12	40927	X	40927	-0-	-0-	-0-	2021	1	38870	3	Y	33	33	1	3	8	4
							36	9									
01	38321	X	38321	-0-	-0-	-0-	1107	1	37178	3	Y	33	26	1	9	8	2
							36	9									
02	32831	X	32831	-0-	-0-	-0-	718	1	32083	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
03	40920	X	34447	-0-	-6473	-0-	595	1	33821	3	Y	28	29	1			3
							31	9									
04	39600	X	33121	-0-	-6479	-0-	811	1	32282	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
05	40920	X	33599	-0-	-7321	-0-	1051	1	32524	3	Y	22	23	1			2
							24	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
12	15934	X	11449	-0-	-4485	-0-	555	1	10676	3	Y	198	213	1	2	8	33
							218	9									
01	14880	X	10708	-0-	-4172	-0-	303	1	10176	3	Y	208	198	1	2	8	41
							229	9									
02	12460	X	9463	-0-	-2997	-0-	203	1	9061	3	Y	181	190	1	2	8	30
							199	9									
03	13144	X	9844	-0-	-3300	-0-	168	1	9570	3	Y	96	78	1	3	8	45
							106	9									
04	11640	X	8943	-0-	-2697	-0-	216	1	8611	3	Y	105	113	1			37
							116	9									
05	11439	X	9123	-0-	-2316	-0-	281	1	8699	3	Y	130	113	1	6	8	48
							143	9									

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
12	19468	X	12460	-0-	-7008	-0-	612	1	11770	3	Y	71	100	1			8
							78	9									
01	17763	X	12351	-0-	-5412	-0-	354	1	11900	3	Y	88	71	1	2	8	23
							97	9									
02	14420	X	10471	-0-	-3949	-0-	227	1	10148	3	Y	87	73	1			37
							96	9									
03	15252	X	11058	-0-	-4194	-0-	190	1	10779	3	Y	81	98	1	2	8	18
							89	9									
04	13350	X	10871	-0-	-2479	-0-	265	1	10532	3	Y	67	62	1			23
							74	9									
05	12462	X	11085	-0-	-1377	-0-	345	1	10667	3	Y	66	72	1	2	8	15
							73	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	708	X	708	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	N	104	1	8			123
							114	9									
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	15	3	22	9	N	20					143
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	2	127	1	1	8	17
03	837	X	381	-0-	-456	-0-	5	1	307	3	N	63	80	1			-0-
							69	9									
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	N	79	78	1	1	8	-0-
							87	9									
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	N	130					130
							143	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
12	27714	X	22586	-0-	-5128	-0-	1103	1	21215	3	Y	244	340	1			34
							268	9									
01	33015	X	20902	-0-	-12113	-0-	599	1	20123	3	Y	164	133	1			65
							180	9									
02	29820	X	14720	-0-	-15100	-0-	321	1	14353	3	Y	42	57	1			50
							46	9									
03	33015	X	14532	-0-	-18483	-0-	250	1	14243	3	Y	35	79	1			6
							39	9									
04	24960	X	11309	-0-	-13651	-0-	276	1	11000	3	Y	30	26	1			10
							33	9									
05	22599	X	11121	-0-	-11478	-0-	347	1	10733	3	Y	37	27	1			20
							41	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
12	23436	X	19099	-0-	-4337	-0-	825	1	18195	3	Y	72	73	1			21
							79	9									
01	22382	X	22081	-0-	-301	-0-	1131	1	20885	3	Y	59	28	1			52
							65	9									
02	19684	X	18994	-0-	-690	-0-	480	1	18455	3	Y	54	26	1			80
							59	9									
03	20305	X	15073	-0-	-5232	-0-	15011	3	62	9	Y	56	106	1			30
04	21360	X	14977	-0-	-6383	-0-	14911	3	66	9	Y	60	73	1	1	8	16
05	22072	X	15600	-0-	-6472	-0-	15527	3	73	9	Y	66	43	1			39

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
12	45694	X	38617	-0-	-7077	-0-	1721	1	36889	3	N	6	3	8			28
							7	9									
01	44051	X	35758	-0-	-8293	-0-	1170	1	34586	3	N	2	28	1	1	8	1
							2	9									
02	39004	X	31080	-0-	-7924	-0-	1344	1	29682	3	N	49	2	8			48
							54	9									
03	42873	X	33393	-0-	-9480	-0-	886	1	32449	3	N	53	59	1	1	8	41
							58	9									
04	38520	X	31631	-0-	-6889	-0-	905	1	30651	3	N	68	58	1	1	8	50
							75	9									
05	38626	X	32491	-0-	-6135	-0-	999	1	31417	3	N	68	87	1	1	8	30
							75	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	79763	X	-0-	-0-	-79763	-0-					N	1	9	1	1	8	15
01	76694	X	25813	-0-	-50881	-0-	745	1	25018	3	N	45					60
							50	9									
02	62636	X	34412	-0-	-28224	-0-	752	1	33603	3	N	52	54	1	1	8	57
							57	9									
03	63488	X	40260	-0-	-23228	-0-	694	1	39447	3	N	108	97	1	3	8	65
							119	9									
*04	37785	X	37785	-0-	-0-	-0-	925	1	36837	3	N	21	69	1	2	8	15
							23	9									
*05	37488	X	37488	-0-	-0-	-0-	1172	1	36248	3	N	62	52	1	3	8	22
							68	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
12	28210	X	464	-0-	-27746	-0-	22	1	427	3	Y	14	18	1			8
							15	9									
01	27063	X	18994	-0-	-8069	-0-	548	1	18396	3	Y	45	35	1	3	8	15
							50	9									
02	22652	X	21303	-0-	-1349	-0-	465	1	20798	3	Y	36	40	1	2	8	9
							40	9									
03	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	407	1	23119	3	Y	36	28	1	1	8	16
							40	9									
*04	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	537	1	21376	3	Y	32	27	1	1	8	20
							35	9									
05	23591	X	21930	-0-	-1661	-0-	686	1	21215	3	Y	26	27	1	1	8	18
							29	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
12	6634	X	5641	-0-	-993	-0-	278	1	5345	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
01	6634	X	5613	-0-	-1021	-0-	162	1	5431	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
02	5992	X	5103	-0-	-889	-0-	111	1	4975	3	Y	15	11	1			7
							17	9									
03	6541	X	5092	-0-	-1449	-0-	88	1	4986	3	Y	16	20	1			3
							18	9									
04	5970	X	5638	-0-	-332	-0-	138	1	5482	3	Y	16	19	1			-0-
							18	9									
*05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	179	1	5523	3	Y	15	8	1			7
							17	9									

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
12	46624	X	25086	-0-	-21538	-0-	1235	1	23752	3	Y	90	95	1	4	8	49
							99	9									
01	42656	X	30546	-0-	-12110	-0-	883	1	29655	3	Y	7	49	1	7	8	-0-
							8	9									
02	34748	X	27004	-0-	-7744	-0-	591	1	26413	3	Y	-0-					-0-
03	37758	X	28502	-0-	-9256	-0-	493	1	28009	3	Y	-0-					-0-
04	36540	X	25728	-0-	-10812	-0-	630	1	25098	3	Y	-0-					-0-
05	30535	X	25892	-0-	-4643	-0-	811	1	25081	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

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
12	11687	X	8852	-0-	-2835	-0-	434	1	8346	3	Y	65	26	1			77
							72	9									
01	11470	X	6645	-0-	-4825	-0-	191	1	6409	3	Y	41	93	1			25
							45	9									
02	10360	X	6426	-0-	-3934	-0-	140	1	6266	3	Y	18					43
							20	9									
03	11470	X	7201	-0-	-4269	-0-	123	1	7021	3	Y	52	65	1			30
							57	9									
04	10140	X	7466	-0-	-2674	-0-	181	1	7219	3	Y	60	40	1			50
							66	9									
05	8866	X	8429	-0-	-437	-0-	263	1	8133	3	Y	30	50	1			30
							33	9									

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

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
12	28799	X	20176	-0-	-8623	-0-	995	1	19137	3	Y	40	11	1			45
							44	9									
01	27094	X	21141	-0-	-5953	-0-	610	1	20485	3	Y	42	68	1			19
							46	9									
02	23744	X	17821	-0-	-5923	-0-	389	1	17401	3	Y	28	16	1			31
							31	9									
03	24924	X	12086	-0-	-12838	-0-	209	1	11871	3	Y	5	5	1			31
							6	9									
04	20460	X	13605	-0-	-6855	-0-	333	1	13258	3	Y	13	22	1			22
							14	9									
05	21142	X	17825	-0-	-3317	-0-	558	1	17257	3	Y	9					31
							10	9									

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

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
12	23746	X	15207	-0-	-8539	-0-	750	1	14429	3	Y	25	27	1			13
							28	9									
01	20305	X	16050	-0-	-4255	-0-	463	1	15567	3	Y	18	22	1			9
							20	9									
02	17304	X	14238	-0-	-3066	-0-	311	1	13914	3	Y	12					21
							13	9									
03	17732	X	14309	-0-	-3423	-0-	247	1	14028	3	Y	31	25	1			27
							34	9									
04	16020	X	13969	-0-	-2051	-0-	342	1	13615	3	Y	11	24	1			14
							12	9									
05	16058	X	11332	-0-	-4726	-0-	354	1	10960	3	Y	16					30
							18	9									

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

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
12	32085	X	24646	-0-	-7439	-0-	1198	1	23039	3	Y	372	401	1			43
							409	9									
01	33604	X	15319	-0-	-18285	-0-	436	1	14639	3	Y	222	249	1			16
							244	9									
02	30352	X	11725	-0-	-18627	-0-	253	1	11289	3	Y	166	141	1			41
							183	9									
03	33604	X	6818	-0-	-26786	-0-	115	1	6517	3	Y	169	170	1			40
							186	9									
04	29370	X	12444	-0-	-16926	-0-	297	1	11842	3	Y	277	290	1			27
							305	9									
05	24645	X	21470	-0-	-3175	-0-	662	1	20474	3	Y	304	284	1			47
							334	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	77314	X	3224	-0-	-74090	-0-	159	1	3054	3	N	10	73	1	1	8	10
							11	9									
01	72540	X	24432	-0-	-48108	-0-	703	1	23606	3	N	112	74	1	5	8	43
							123	9									
02	55636	X	29845	-0-	-25791	-0-	651	1	29093	3	N	92	70	1	3	8	62
							101	9									
03	48267	X	35955	-0-	-12312	-0-	618	1	35152	3	N	168	199	1	3	8	28
							185	9									
*04	35028	X	35028	-0-	-0-	-0-	857	1	34113	3	N	53	66	1	2	8	13
							58	9									
*05	35498	X	35498	-0-	-0-	-0-	1108	1	34276	3	N	104	100	1	2	8	15
							114	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
12	48546	X	37848	-0-	-10698	-0-	1849	1	35558	3	Y	401	413	1			60
							441	9									
01	45105	X	35521	-0-	-9584	-0-	1014	1	34067	3	Y	400	411	1	5	8	44
							440	9									
02	37800	X	30595	-0-	-7205	-0-	661	1	29561	3	Y	339	297	1			86
							373	9									
03	39680	X	32367	-0-	-7313	-0-	552	1	31394	3	Y	383	360	1	5	8	104
							421	9									
04	36630	X	29727	-0-	-6903	-0-	720	1	28655	3	Y	320	394	1			30
							352	9									
05	37851	X	29644	-0-	-8207	-0-	917	1	28376	3	Y	319	330	1	4	8	15
							351	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
12	18724	X	13843	-0-	-4881	-0-	672	1	12918	3	Y	230	255	1			36
							253	9									
01	17856	X	13011	-0-	-4845	-0-	369	1	12390	3	Y	229	239	1	2	8	24
							252	9									
02	14980	X	11199	-0-	-3781	-0-	240	1	10746	3	Y	194	170	1			48
							213	9									
03	15717	X	11341	-0-	-4376	-0-	192	1	10908	3	Y	219	206	1	3	8	58
							241	9									
04	13470	X	10849	-0-	-2621	-0-	261	1	10386	3	Y	184	225	1			17
							202	9									
05	13857	X	11470	-0-	-2387	-0-	353	1	10916	3	Y	183	189	1	2	8	9
							201	9									

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
12	77345	X	67153	-0-	-10192	-0-	3249	1	62488	3	Y	1287	1422	1			154
							1416	9									
01	75330	X	62728	-0-	-12602	-0-	1777	1	59694	3	Y	1143	1132	1			165
							1257	9									
02	65632	X	54842	-0-	-10790	-0-	1178	1	52663	3	Y	910	937	1			138
							1001	9									
03	70432	X	58908	-0-	-11524	-0-	997	1	56676	3	Y	1123	1151	1			110
							1235	9									
04	65820	X	52216	-0-	-13604	-0-	1255	1	49962	3	Y	908	986	1			32
							999	9									
05	67146	X	57286	-0-	-9860	-0-	1758	1	54404	3	Y	1022	994	1			60
							1124	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	33821	X	25467	-0-	-8354	-0-	1258	1	24148	3	Y	55	30	1	1	8	41
							61	9									
01	32054	X	23141	-0-	-8913	-0-	945	1	22182	3	Y	13	41	1			13
							14	9									
02	28392	X	19823	-0-	-8569	-0-	1722	1	18020	3	Y	74	81	1			6
							81	9									
03	28985	X	21204	-0-	-7781	-0-	1733	1	19348	3	Y	112	118	1			-0-
							123	9									
04	25860	X	19683	-0-	-6177	-0-	1774	1	17846	3	Y	57	45	1			12
							63	9									
05	25482	X	20082	-0-	-5400	-0-	1411	1	18614	3	Y	52	41	1			23
							57	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
12	48050	X	17509	-0-	-30541	-0-	863	1	16587	3	Y	54	54	1	2	8	25
							59	9									
01	44361	X	32436	-0-	-11925	-0-	937	1	31490	3	Y	8	25	1	8	8	-0-
							9	9									
02	34692	X	29144	-0-	-5548	-0-	638	1	28505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	35774	X	30322	-0-	-5452	-0-	524	1	29797	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	31380	X	27173	-0-	-4207	-0-	666	1	26507	3	Y	-0-					-0-
05	32426	X	26244	-0-	-6182	-0-	822	1	25422	3	Y	-0-					-0-

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
12	55862	X	12860	-0-	-43002	-0-	635	1	12203	3	Y	20	46	1			18
							22	9									
01	52080	X	34034	-0-	-18046	-0-	979	1	32899	3	Y	142	93	1			67
							156	9									
02	43876	X	30758	-0-	-13118	-0-	670	1	29963	3	Y	114	155	1			26
							125	9									
03	45105	X	32358	-0-	-12747	-0-	558	1	31737	3	Y	57	42	1			41
							63	9									
04	35490	X	29563	-0-	-5927	-0-	722	1	28766	3	Y	68	65	1			44
							75	9									
05	34069	X	29614	-0-	-4455	-0-	926	1	28633	3	Y	50	82	1			12
							55	9									

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
12	72633	X	13423	-0-	-59210	-0-	662	1	12733	3	Y	25	30	1	2	8	16
							28	9									
01	68417	X	29345	-0-	-39072	-0-	843	1	28336	3	Y	151	83	1	7	8	77
							166	9									
02	55552	X	30349	-0-	-25203	-0-	659	1	29469	3	Y	201	201	1	18	8	59
							221	9									
03	54312	X	34932	-0-	-19380	-0-	599	1	34079	3	Y	231	201	1	10	8	79
							254	9									
*04	34065	X	34065	-0-	-0-	-0-	831	1	33076	3	Y	144	127	1	5	8	91
							158	9									
*05	34824	X	34824	-0-	-0-	-0-	1085	1	33564	3	Y	159	195	1	6	8	49
							175	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	40579	X	28857	-0-	-11722	-0-	1421 105	1 9	27331	3	N	95	196	1	4	8	44
01	37541	X	26972	-0-	-10569	-0-	776 117	1 9	26079	3	N	106	118	1	5	8	27
02	30716	X	23888	-0-	-6828	-0-	522 29	1 9	23337	3	N	26	5	8			48
03	32705	X	25523	-0-	-7182	-0-	439 105	1 9	24979	3	N	95	105	1	6	8	32
04	29970	X	23309	-0-	-6661	-0-	571 13	1 9	22725	3	N	12	2	8			42
05	28861	X	23407	-0-	-5454	-0-	730 86	1 9	22591	3	N	78	57	1	5	8	58

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
12	48856	X	30304	-0-	-18552	-0-	1495 125	1 9	28684	3	Y	114	68	1			58
01	43183	X	27512	-0-	-15671	-0-	1118 149	1 9	26245	3	Y	135	133	1			60
02	35560	X	22936	-0-	-12624	-0-	1990 122	1 9	20824	3	Y	111	92	1			79
03	35371	X	18181	-0-	-17190	-0-	1492 39	1 9	16650	3	Y	35	87	1			27
04	30900	X	27534	-0-	-3366	-0-	2478 130	1 9	24926	3	Y	118	122	1			23
05	30318	X	25788	-0-	-4530	-0-	1808 121	1 9	23859	3	Y	110	63	1			70

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
12	42594	X	26165	-0-	-16429	-0-	1287 133	1 9	24745	3	Y	121	116	1			46
01	38626	X	25979	-0-	-12647	-0-	747 130	1 9	25102	3	Y	118	141	1	7	8	16
02	31388	X	21710	-0-	-9678	-0-	473 89	1 9	21148	3	Y	81	81	1			16
03	31682	X	22590	-0-	-9092	-0-	389 70	1 9	22131	3	Y	64	58	1	2	8	20
04	28440	X	20605	-0-	-7835	-0-	503 77	1 9	20025	3	Y	70	73	1			17
05	26164	X	20954	-0-	-5210	-0-	654 75	1 9	20225	3	Y	68	74	1	2	8	9

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
12	76880	X	75459	-0-	-1421	-0-	3707 469	1 9	71283	3	Y	426	463	1	5	8	51
01	76880	X	66710	-0-	-10170	-0-	1914 479	1 9	64317	3	Y	435	449	1	16	8	21
02	64512	X	60529	-0-	-3983	-0-	1316 387	1 9	58826	3	Y	352	334	1			39
03	75454	X	63355	-0-	-12099	-0-	1088 406	1 9	61861	3	Y	369	371	1	4	8	33
04	72750	X	59713	-0-	-13037	-0-	1454 363	1 9	57896	3	Y	330	323	1			40
05	75175	X	59347	-0-	-15828	-0-	1848 316	1 9	57183	3	Y	287	297	1	3	8	27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	41044	X	21325	-0-	-19719	-0-	1034	1	19886	3	Y	368	403	1	3	8	65
							405	9									
01	35867	X	18515	-0-	-17352	-0-	522	1	17535	3	Y	416	394	1	4	8	83
							458	9									
02	27776	X	15303	-0-	-12473	-0-	326	1	14580	3	Y	361	380	1	4	8	60
							397	9									
03	27311	X	16417	-0-	-10894	-0-	280	1	15926	3	Y	192	156	1	6	8	90
							211	9									
04	23220	X	14467	-0-	-8753	-0-	349	1	13887	3	Y	210	228	1			72
							231	9									
05	21328	X	14108	-0-	-7220	-0-	433	1	13390	3	Y	259	225	1	12	8	94
							285	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
12	68851	X	25359	-0-	-43492	-0-	1253	1	24102	3	Y	4	15	1	4	8	-0-
							4	9									
01	59892	X	44303	-0-	-15589	-0-	1280	1	43011	3	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
02	46088	X	36235	-0-	-9853	-0-	793	1	35441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	44237	X	36829	-0-	-7408	-0-	636	1	36192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	42870	X	32577	-0-	-10293	-0-	798	1	31779	3	Y	-0-					-0-
05	44299	X	32032	-0-	-12267	-0-	1003	1	31028	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
12	66433	X	54957	-0-	-11476	-0-	2710	1	52105	3	Y	129	104	1			42
							142	9									
01	60915	X	53507	-0-	-7408	-0-	1543	1	51850	3	Y	104	98	1			48
							114	9									
02	51772	X	45596	-0-	-6176	-0-	995	1	44488	3	Y	103	130	1			21
							113	9									
03	54994	X	48332	-0-	-6662	-0-	834	1	47399	3	Y	90	70	1			41
							99	9									
04	53190	X	44359	-0-	-8831	-0-	1084	1	43169	3	Y	96	93	1			44
							106	9									
05	54963	X	44083	-0-	-10880	-0-	1377	1	42610	3	Y	87	110	1			21
							96	9									

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		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
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45632	X	36332	-0-	-9300	-0-	1791	1	34447	3	Y	85	94	1	3	8	13
							94	9									
01	48143	X	40205	-0-	-7938	-0-	1159	1	38946	3	Y	91	74	1	5	8	25
							100	9									
02	43484	X	28649	-0-	-14835	-0-	625	1	27946	3	Y	71	83	1			13
							78	9									
03	48143	X	29676	-0-	-18467	-0-	511	1	29080	3	Y	77	74	1	1	8	15
							85	9									
04	44340	X	30555	-0-	-13785	-0-	747	1	29733	3	Y	68	67	1			16
							75	9									
05	40207	X	33528	-0-	-6679	-0-	1047	1	32404	3	Y	70	66	1	1	8	19
							77	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 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
12	75423	X	7564	-0-	-67859	-0-	373	1	7165	3	Y	24	44	1			17
							26	9									
01	69254	X	55227	-0-	-14027	-0-	1593	1	53503	3	Y	119	97	1			39
							131	9									
02	56280	X	55710	-0-	-570	-0-	1218	1	54434	3	Y	53	18	1			74
							58	9									
03	57851	X	57851	-0-	-0-	-0-	999	1	56794	3	Y	53	108	1			19
							58	9									
04	53460	X	52284	-0-	-1176	-0-	1280	1	50963	3	Y	37	44	1			12
							41	9									
05	61690	X	51244	-0-	-10446	-0-	1603	1	49604	3	Y	34	36	1			10
							37	9									

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 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
12	39742	X	25285	-0-	-14457	-0-	1248	1	23998	3	Y	35					35
							39	9									
01	37647	X	37647	-0-	-0-	-0-	1086	1	36471	3	Y	82	101	1			16
							90	9									
02	30128	X	28810	-0-	-1318	-0-	628	1	28093	3	Y	81	65	1	6	8	26
							89	9									
03	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	496	1	28216	3	Y	55					81
							61	9									
04	36420	X	25645	-0-	-10775	-0-	628	1	25017	3	Y	-0-	59	1			22
05	37634	X	24866	-0-	-12768	-0-	777	1	24050	3	Y	35					57
							39	9									

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
12	32023	X	19354	-0-	-12669	-0-	942	1	18109	3	Y	275	301	1	3	8	50
							303	9									
01	28117	X	19148	-0-	-8969	-0-	544	1	18261	3	Y	312	294	1	4	8	64
							343	9									
02	23744	X	15896	-0-	-7848	-0-	341	1	15257	3	Y	271	284	1	3	8	48
							298	9									
03	24056	X	15961	-0-	-8095	-0-	273	1	15531	3	Y	143	117	1	4	8	70
							157	9									
04	21300	X	12950	-0-	-8350	-0-	313	1	12464	3	Y	157	171	1			56
							173	9									
05	19344	X	12106	-0-	-7238	-0-	372	1	11519	3	Y	195	168	1	9	8	74
							215	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	54684	X	39465	-0-	-15219	-0-	1928	1	37078	3	Y	417	474	1	3	8	65
							459	9									
01	54684	X	40407	-0-	-14277	-0-	1154	1	38762	3	Y	446	383	1	5	8	123
							491	9									
02	41916	X	34881	-0-	-7035	-0-	755	1	33741	3	Y	350	414	1			59
							385	9									
03	46407	X	39582	-0-	-6825	-0-	677	1	38490	3	Y	377	363	1	5	8	68
							415	9									
04	44910	X	37625	-0-	-7285	-0-	913	1	36347	3	Y	332	327	1			73
							365	9									
*05	41055	X	41055	-0-	-0-	-0-	1274	1	39406	3	Y	341	324	1	5	8	85
							375	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
12	70556	X	8177	-0-	-62379	-0-	404	1	7770	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	18011	X	9506	-0-	-8505	-0-	275	1	9229	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	14840	X	8741	-0-	-6099	-0-	189	1	8455	3	Y	88	41	1	9	8	38
							97	9									
03	11563	X	9634	-0-	-1929	-0-	165	1	9378	3	Y	83	109	1	3	8	9
							91	9									
04	9870	X	8463	-0-	-1407	-0-	205	1	8170	3	Y	80	63	1	1	8	25
							88	9									
05	9672	X	8679	-0-	-993	-0-	269	1	8322	3	Y	80	58	1	2	8	45
							88	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
12	161448	X	47166	-0-	-114282	-0-	2329	1	44780	3	N	52	15	1			37
							57	9									
01	65844	X	46834	-0-	-19010	-0-	1352	1	45407	3	N	68	30	1	7	8	68
							75	9									
02	52108	X	38092	-0-	-14016	-0-	832	1	37197	3	N	57	86	1	12	8	27
							63	9									
03	51057	X	38096	-0-	-12961	-0-	658	1	37399	3	N	35	36	1	9	8	17
							39	9									
04	45630	X	33429	-0-	-12201	-0-	818	1	32572	3	N	35	11	1	5	8	36
							39	9									
05	47151	X	32725	-0-	-14426	-0-	1024	1	31679	3	N	20	27	1	6	8	23
							22	9									

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
12	152675	X	38868	-0-	-113807	-0-	1921	1	36943	3	Y	4	17	1	3	8	1
							4	9									
01	152675	X	36272	-0-	-116403	-0-	1048	1	35218	3	Y	5	1	1	5	8	-0-
							6	9									
02	38584	X	30896	-0-	-7688	-0-	676	1	30210	3	Y	9	7	1	1	8	1
							10	9									
03	39246	X	32142	-0-	-7104	-0-	555	1	31578	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
04	37980	X	29237	-0-	-8743	-0-	716	1	28513	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	38874	X	28581	-0-	-10293	-0-	895	1	27679	3	Y	6	6	1			4
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	141267	X	74405	-0-	-66862	-0-	3610	1	69424	3	Y	1246	1368	1	5	8	145
							1371	9									
01	90210	X	70188	-0-	-20022	-0-	1988	1	66797	3	Y	1275	1345	1	17	8	58
							1403	9									
02	81480	X	61295	-0-	-20185	-0-	1316	1	58844	3	Y	1032	977	1			113
							1135	9									
03	78461	X	64372	-0-	-14089	-0-	1092	1	62091	3	Y	1081	1084	1	12	8	98
							1189	9									
04	71910	X	59983	-0-	-11927	-0-	1444	1	57486	3	Y	957	939	1	1	8	115
							1053	9									
05	74307	X	59935	-0-	-14372	-0-	1848	1	57163	3	Y	840	869	1	9	8	77
							924	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
12	13082	X	2376	-0-	-10706	-0-	117	1	2259	3	Y	-0-					-0-
01	2170	X	2158	-0-	-12	-0-	62	1	2096	3	Y	-0-					-0-
02	2128	X	820	-0-	-1308	-0-	18	1	802	3	Y	-0-					-0-
03	2387	X	714	-0-	-1673	-0-	12	1	702	3	Y	-0-					-0-
04	2310	X	821	-0-	-1489	-0-	20	1	801	3	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1707	-0-	-680	-0-	53	1	1654	3	Y	-0-					-0-

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
12	34534	X	17	-0-	-34517	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	8	1			-0-
01	34534	X	365	-0-	-34169	-0-	9	1	320	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
02	4844	X	657	-0-	-4187	-0-	13	1	599	3	Y	41	39	1			5
							45	9									
03	4960	X	782	-0-	-4178	-0-	13	1	713	3	Y	51	52	1			4
							56	9									
04	1470	X	941	-0-	-529	-0-	22	1	874	3	Y	41	45	1			-0-
							45	9									
*05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	167	1	5154	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

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
12	37851	X	21632	-0-	-16219	-0-	1050	1	20183	3	Y	363	349	1			148
							399	9									
01	33449	X	21182	-0-	-12267	-0-	601	1	20194	3	Y	352	435	1	5	8	60
							387	9									
02	26740	X	17705	-0-	-9035	-0-	382	1	17056	3	Y	243	244	1			59
							267	9									
03	27218	X	18295	-0-	-8923	-0-	313	1	17772	3	Y	191	177	1	5	8	68
							210	9									
04	24300	X	15983	-0-	-8317	-0-	386	1	15373	3	Y	204	213	1			59
							224	9									
05	21638	X	15888	-0-	-5750	-0-	491	1	15187	3	Y	191	211	1	5	8	34
							210	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	109244	X	34935	-0-	-74309	-0-	1711	1	32907	3	Y	288	322	1			49
							317	9									
01	39370	X	33854	-0-	-5516	-0-	969	1	32569	3	Y	287	297	1	5	8	34
							316	9									
02	33012	X	28764	-0-	-4248	-0-	624	1	27873	3	Y	243	212	1			65
							267	9									
03	35650	X	32115	-0-	-3535	-0-	550	1	31264	3	Y	274	258	1	3	8	78
							301	9									
04	33810	X	30103	-0-	-3707	-0-	731	1	29120	3	Y	229	283	1			24
							252	9									
05	34937	X	30132	-0-	-4805	-0-	936	1	28944	3	Y	229	237	1	3	8	13
							252	9									

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
12	92597	X	92413	-0-	-184	-0-	4537	1	87239	3	N	579	509	1	3	8	117
							637	9									
01	92597	X	91214	-0-	-1383	-0-	2619	1	87978	3	N	561	521	1	4	8	153
							617	9									
02	83636	X	76526	-0-	-7110	-0-	1663	1	74343	3	N	473	471	1	3	8	152
							520	9									
03	92597	X	80325	-0-	-12272	-0-	1380	1	78457	3	N	444	478	1	6	8	112
							488	9									
04	89520	X	73037	-0-	-16483	-0-	1778	1	70811	3	N	407	340	1	3	8	176
							448	9									
05	92411	X	71202	-0-	-21209	-0-	2217	1	68586	3	N	363	452	1	5	8	82
							399	9									

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
12	99634	X	36499	-0-	-63135	-0-	1789	1	34406	3	Y	276	298	1	5	8	51
							304	9									
01	99634	X	34556	-0-	-65078	-0-	989	1	33223	3	Y	313	291	1	8	8	65
							344	9									
02	51716	X	28560	-0-	-23156	-0-	618	1	27644	3	Y	271	284	1	3	8	49
							298	9									
03	49631	X	29317	-0-	-20314	-0-	504	1	28656	3	Y	143	117	1	4	8	71
							157	9									
04	42120	X	26021	-0-	-16099	-0-	633	1	25215	3	Y	157	171	1			57
							173	9									
05	36487	X	24974	-0-	-11513	-0-	775	1	23984	3	Y	195	168	1	9	8	75
							215	9									

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
12	20336	X	17495	-0-	-2841	-0-	838	1	16117	3	Y	491	571	1	1	8	74
							540	9									
01	20336	X	17752	-0-	-2584	-0-	496	1	16678	3	Y	525	454	1	2	8	143
							578	9									
02	18368	X	13860	-0-	-4508	-0-	293	1	13113	3	Y	413	490	1			66
							454	9									
03	20336	X	14196	-0-	-6140	-0-	237	1	13471	3	Y	444	427	1	6	8	77
							488	9									
04	19680	X	13841	-0-	-5839	-0-	329	1	13082	3	Y	391	385	1			83
							430	9									
05	17763	X	14312	-0-	-3451	-0-	434	1	13437	3	Y	401	382	1	6	8	96
							441	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	64759	X	16546	-0-	-48213	-0-	1763	1	14662	3	Y	110	98	1			21
							121	9									
01	64759	X	11471	-0-	-53288	-0-	1820	1	9582	3	Y	63	41	1			43
							69	9									
02	58492	X	10399	-0-	-48093	-0-	825	1	9458	3	Y	105	110	1			38
							116	9									
03	19437	X	13838	-0-	-5599	-0-	789	1	13038	3	Y	10	27	1			21
							11	9									
04	18540	X	13074	-0-	-5466	-0-	655	1	12372	3	Y	43	43	1			21
							47	9									
05	16554	X	12811	-0-	-3743	-0-	622	1	12143	3	Y	42	19	1			44
							46	9									

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
12	137516	X	56025	-0-	-81491	-0-	2746	1	52807	3	Y	429	460	1	6	8	53
							472	9									
01	137516	X	50582	-0-	-86934	-0-	1448	1	48651	3	Y	439	456	1	12	8	24
							483	9									
02	124208	X	42027	-0-	-82181	-0-	911	1	40725	3	Y	355	336	1			43
							391	9									
03	56017	X	43655	-0-	-12362	-0-	747	1	42499	3	Y	372	373	1	4	8	38
							409	9									
04	54210	X	40636	-0-	-13574	-0-	987	1	39286	3	Y	330	323	1			45
							363	9									
05	56017	X	41084	-0-	-14933	-0-	1276	1	39492	3	Y	287	297	1	3	8	32
							316	9									

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
12	69595	X	31510	-0-	-38085	-0-	1534	1	29496	3	Y	436	502	1	3	8	68
							480	9									
01	69595	X	28073	-0-	-41522	-0-	797	1	26764	3	Y	465	401	1	4	8	128
							512	9									
02	62860	X	22610	-0-	-40250	-0-	486	1	21721	3	Y	366	433	1			61
							403	9									
03	37882	X	22450	-0-	-15432	-0-	381	1	21637	3	Y	393	379	1	5	8	70
							432	9									
04	36570	X	21806	-0-	-14764	-0-	525	1	20900	3	Y	346	340	1			76
							381	9									
05	31496	X	21501	-0-	-9995	-0-	661	1	20449	3	Y	355	338	1	5	8	88
							391	9									

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
12	99107	X	44591	-0-	-54516	-0-	2202	1	42350	3	Y	35	31	1	6	8	10
							39	9									
01	99107	X	39614	-0-	-59493	-0-	1144	1	38425	3	Y	41	34	1	13	8	4
							45	9									
02	89516	X	32317	-0-	-57199	-0-	706	1	31581	3	Y	27	16	1	8	8	7
							30	9									
03	56699	X	32622	-0-	-24077	-0-	563	1	32025	3	Y	31	24	1	12	8	2
							34	9									
04	49740	X	29129	-0-	-20611	-0-	713	1	28388	3	Y	25	14	1	5	8	8
							28	9									
05	44578	X	28951	-0-	-15627	-0-	906	1	28022	3	Y	21	18	1	7	8	4
							23	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
B. F. M. T. TR15 WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127720	X	48909	-0-	-78811	-0-	2411	1	46366	3	Y	120	130	1			45
							132	9									
01	127720	X	44041	-0-	-83679	-0-	1269	1	42621	3	Y	137	160	1			22
							151	9									
02	115360	X	36698	-0-	-78662	-0-	801	1	35791	3	Y	96	79	1			39
							106	9									
03	61256	X	36976	-0-	-24280	-0-	637	1	36221	3	Y	107	133	1			13
							118	9									
04	54600	X	32831	-0-	-21769	-0-	802	1	31932	3	Y	88	61	1			40
							97	9									
05	48918	X	31879	-0-	-17039	-0-	995	1	30794	3	Y	82	100	1			22
							90	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106981	X	92440	-0-	-14541	-0-	4561	1	87708	3	Y	155	153	1	7	8	72
							171	9									
01	106981	X	27567	-0-	-79414	-0-	796	1	26750	3	Y	19	54	1	19	8	18
							21	9									
02	96628	X	23098	-0-	-73530	-0-	504	1	22530	3	Y	58	24	1	15	8	37
							64	9									
03	106981	X	25900	-0-	-81081	-0-	447	1	25395	3	Y	53	74	1	4	8	12
							58	9									
04	89460	X	23430	-0-	-66030	-0-	573	1	22805	3	Y	47	44	1	6	8	9
							52	9									
05	92442	X	26227	-0-	-66215	-0-	819	1	25352	3	Y	51	37	1	7	8	16
							56	9									

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	51279	-0-	51279	333495	2525	1	48564	3	Y	173	160	1	7	8	9
							190	9									
01	0	W	55428	-0-	55428	388923	1596	1	53616	3	Y	196	191	1	3	8	11
							216	9									
02	432460	X	43537	-0-	-388923	-0-	949	1	42424	3	Y	149	142	1	1	8	17
							164	9									
03	135966	X	42980	-0-	-92986	-0-	740	1	42076	3	Y	149	154	1	1	8	11
							164	9									
04	55440	X	37914	-0-	-17526	-0-	925	1	36844	3	Y	132	130	1	3	8	10
							145	9									
05	55428	X	36873	-0-	-18555	-0-	1150	1	35580	3	Y	130	118	1			22
							143	9									

SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	118007	-0-	118007	519305	5707	1	109739	3	Y	2328	2259	1			102
							2561	9									
01	0	W	129754	-0-	129754	649059	3677	1	123538	3	Y	2308	2289	1	7	8	114
							2539	9									
02	757532	X	108473	-0-	-649059	-0-	2331	1	104213	3	Y	1754	1686	1	13	8	169
							1929	9									
03	182559	X	110328	-0-	-72231	-0-	1874	1	106543	3	Y	1737	1802	1	10	8	94
							1911	9									
04	125580	X	103257	-0-	-22323	-0-	2488	1	99068	3	Y	1546	1565	1			75
							1701	9									
05	129766	X	102194	-0-	-27572	-0-	3147	1	97356	3	Y	1537	1391	1	6	8	215
							1691	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

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
12	0	W	77602	-0-	77602	455774	3794	1	72965	3	Y	766	746	1			32
							843	9									
01	0	W	97804	-0-	97804	553578	2799	1	94044	3	Y	874	860	1	5	8	41
							961	9									
02	633189	X	79611	-0-	-553578	-0-	1726	1	77155	3	Y	664	638	1	5	8	62
							730	9									
03	81442	X	81442	-0-	-0-	-0-	1395	1	79313	3	Y	667	690	1	4	8	35
							734	9									
*04	73160	X	73160	-0-	-0-	-0-	1777	1	70739	3	Y	585	593	1			27
							644	9									
*05	70448	X	70448	-0-	-0-	-0-	2186	1	67623	3	Y	581	526	1	2	8	80
							639	9									

SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

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
12	0		97590	-0-	97590	413569	4747	1	91278	3	Y	1423	1380	1			62
							1565	9									
01	0		91553	-0-	91553	505122	2601	1	87371	3	Y	1437	1423	1	5	8	71
							1581	9									
02	0		74662	-0-	74662	579784	1607	1	71854	3	Y	1092	1049	1	8	8	106
							1201	9									
03	0	W	74021	-0-	74021	653805	1259	1	71571	3	Y	1083	1124	1	6	8	59
							1191	9									
*04	719274	X	65469	-0-	-653805	-0-	1578	1	62832	3	Y	963	975	1			47
							1059	9									
05	162812	X	63774	-0-	-99038	-0-	1964	1	60756	3	Y	958	866	1	4	8	135
							1054	9									

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. 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
12	0	W	66108	-0-	66108	388460	3262	1	62726	3	N	109	172	1	3	8	13
							120	9									
01	0	W	59775	-0-	59775	448235	1725	1	57945	3	N	95	61	1	3	8	44
							105	9									
02	0	W	49672	-0-	49672	497907	1085	1	48519	3	N	62	54	1	2	8	50
							68	9									
03	0	W	50669	-0-	50669	548576	874	1	49722	3	N	66	101	1	4	8	11
							73	9									
04	0	W	44949	-0-	44949	593525	1100	1	43785	3	N	58	36	1	3	8	30
							64	9									
05	0	W	42894	-0-	42894	636419	1341	1	41494	3	N	54	45	1	3	8	36
							59	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. 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
12	17085	X	6747	-0-	-10338	-0-	451	1	6296	2	N	-0-					36
01	6479	X	6361	-0-	-118	-0-	178	1	6179	2	N	4	4	8			36
							4	9									
02	5208	X	4690	-0-	-518	-0-	215	1	4475	2	N	-0-					36
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	353	1	6136	2	N	-0-					36
04	6540	X	6371	-0-	-169	-0-	338	1	6033	2	N	-0-					36
05	6758	X	4957	-0-	-1801	-0-	239	1	4718	2	N	-0-					36

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

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
12	DLQ G-10		1865	-0-	1865	9214	176	1	1689	2	N	-0-					17
01	9956	X	742	-0-	-9214	-0-	742	2			N	-0-					17
02	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					17
03	3813	X	1496	-0-	-2317	-0-	1496	2			N	-0-					17
04	3540	X	782	-0-	-2758	-0-	782	2			N	-0-					17
05	1860	X	653	-0-	-1207	-0-	653	2			N	-0-					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
12	11920	X	2831	-0-	-9089	-0-	132	1	2699	2	N	-0-					18
01	6541	X	299	-0-	-6242	-0-	299	2			N	-0-					18
02	4508	X	1447	-0-	-3061	-0-	1447	2			N	-0-					18
03	4991	X	924	-0-	-4067	-0-	924	2			N	-0-					18
04	4080	X	1737	-0-	-2343	-0-	1737	2			N	-0-					18
*05	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	521	1	10408	2	N	-0-					18

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
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					13
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					13
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					13
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					13
04	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			Y	-0-					13
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					13

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
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1					29
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	Y	1					30
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	269	3	7	9	Y	6					36
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					36
*04	720	N	79	-0-	-641	-0-	79	3			Y	-0-					36
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					36

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
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	Y	1					39
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	3	1	9	Y	1					40
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	268	3	8	9	Y	7	1	8			46
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					46
*04	690	N	347	-0-	-343	-0-	347	3			Y	-0-					46
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	Y	1	1	8			46

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
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					6
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					6
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1					7
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					7
*04	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			Y	-0-					7
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					7

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
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	Y	1					25
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	3	1	9	Y	1					26
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	241	3	6	9	Y	5					31
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					31
*04	630	N	166	-0-	-464	-0-	166	3			Y	-0-					31
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					31

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	162	1	426	2	Y	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	175	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	166	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	168	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	178	1	416	2	Y	-0-					-0-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	221	1	474	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
12	775	N	666	-0-	-109	-0-	184	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	224	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	188	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	193	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	191	1	446	2	Y	-0-					-0-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	201	1	432	2	Y	-0-					-0-

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
12	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-					11
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					11
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					11
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	5	1	34	2	N	-0-					11
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	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
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					1
01	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					1
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					1
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					1
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	Y	-0-					10
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					10
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					10
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					10
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	19	1	133	2	Y	-0-					10
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	36	1	886	2	Y	-0-					38
01	961	N	842	-0-	-119	-0-	42	1	800	2	Y	-0-					38
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	2	Y	-0-					38
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	42	1	856	2	Y	-0-					38
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	91	1	652	2	Y	-0-					38
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	-0-					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	341	N	218	-0-	-123	-0-	8	1	209	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	34	1	240	2	N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

12	279	N	177	-0-	-102	-0-	7	1	170	2	N	-0-					13
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	9	1	179	2	N	-0-					13
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	8	1	127	2	N	-0-					13
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	2	N	-0-					13
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	175	2	N	-0-					13
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					13

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

12	775	N	721	-0-	-54	-0-	199	1	522	2	N	-0-					-0-
01	744	N	694	-0-	-50	-0-	217	1	477	2	N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	206	1	475	2	N	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	216	1	494	2	N	-0-					-0-
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	193	1	450	2	N	-0-					-0-
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	215	1	462	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

12	961	N	919	-0-	-42	-0-	241	1	678	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	895	-0-	-128	-0-	267	1	628	2	N	-0-					-0-
02	896	N	829	-0-	-67	-0-	239	1	590	2	N	-0-					-0-
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	261	1	637	2	N	-0-					-0-
04	870	N	661	-0-	-209	-0-	189	1	472	2	N	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	271	1	620	2	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

12	806	N	502	-0-	-304	-0-	132	1	370	2	N	-0-					26
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	211	1	495	2	N	-0-					26
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	199	1	489	2	N	-0-					26
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	203	1	497	2	N	-0-					26
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	196	1	490	2	N	-0-					26
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	216	1	495	2	N	-0-					26

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	305	1	799	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	958	-0-	-127	-0-	299	1	659	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	950	-0-	-254	-0-	287	1	663	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	997	-0-	-119	-0-	304	1	693	2	N	-0-					-0-
04	930	N	847	-0-	-83	-0-	254	1	593	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	833	-0-	-221	-0-	265	1	568	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	481	-0-	-449	-0-	126	1	355	2	N	-0-					-0-
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	165	1	386	2	N	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	124	1	306	2	N	-0-					-0-
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	129	1	315	2	N	-0-					-0-
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	130	1	324	2	N	-0-					-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	152	1	347	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

12	372	N	308	-0-	-64	-0-	81	1	227	2	N	-0-					-0-
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	76	1	178	2	N	-0-					-0-
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	72	1	178	2	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	97	1	237	2	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	99	1	246	2	N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	123	1	282	2	N	-0-					-0-

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	179	1	504	2	N	-0-					23
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	218	1	512	2	N	-0-					23
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	176	1	434	2	N	-0-					23
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	232	1	567	2	N	-0-					23
04	720	N	555	-0-	-165	-0-	158	1	397	2	N	-0-					23
05	682	N	532	-0-	-150	-0-	162	1	370	2	N	-0-					23

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

12	527	N	436	-0-	-91	-0-	120	1	316	2	N	-0-					-0-
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	149	1	328	2	N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	134	1	310	2	N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	147	1	336	2	N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	134	1	311	2	N	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	144	1	309	2	N	-0-					-0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

12	403	N	377	-0-	-26	-0-	104	1	273	2	N	-0-					-0-
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	119	1	263	2	N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	108	1	251	2	N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	120	1	274	2	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	118	1	275	2	N	-0-					-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	136	1	292	2	N	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

12	775	N	766	-0-	-9	-0-	200	1	563	2	N	3					15
							3	9									
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	225	1	529	2	N	6					21
							7	9									
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	203	1	500	2	N	21	37	1			5
							23	9									
03	775	N	694	-0-	-81	-0-	202	1	492	2	N	-0-					5
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	204	1	512	2	N	-0-					5
05	806	N	729	-0-	-77	-0-	220	1	506	2	N	3					8
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 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
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	241	1	677	2	N	4					21
							4	9									
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	266	1	623	2	N	9	1	8			29
							10	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	250	1	614	2	N	29	51	1			7
							32	9									
03	930	N	892	-0-	-38	-0-	259	1	633	2	N	-0-					7
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	232	1	582	2	N	-0-					7
05	992	N	859	-0-	-133	-0-	260	1	597	2	N	2					9
							2	9									

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					33
01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1392	2			N	-0-					33
02	1316	N	1176	-0-	-140	-0-	1176	2			N	-0-					33
03	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			N	-0-					33
04	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	2			N	-0-					33
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					33

MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	935	1	2635	2	N	15					102
							17	9									
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1030	1	2417	2	N	47					149
							52	9									
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	908	1	2236	2	N	49	180	1			18
							54	9									
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	928	1	2265	2	N	12					30
							13	9									
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	821	1	2054	2	N	-0-					30
*05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	1067	1	2447	2	N	-0-					30

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

12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	8	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	4	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	54	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	2	Y	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

12	1271	N	965	-0-	-306	-0-	34	1	931	2	Y	-0-					4
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	23	1	1469	2	Y	-0-					4
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	9	1	1043	2	Y	-0-					4
03	961	N	565	-0-	-396	-0-	57	1	508	2	Y	-0-					4
04	360	N	8	-0-	-352	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					4
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	7	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	Y	-0-					-0-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 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
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	305	2	Y	-0-			-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	4	1	310	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	Y	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	Y	-0-			-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

12	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	24	1	1262	2	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	15	1	1268	2	Y	-0-			-0-
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	1	1	1071	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	448	-0-	-823	-0-	49	1	399	2	Y	-0-			-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	147	1	1427	2	Y	-0-			-0-
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	167	1	1455	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

12	1240	N	920	-0-	-320	-0-	32	1	888	2	Y	-0-			6
01	1271	N	818	-0-	-453	-0-	13	1	805	2	Y	-0-			6
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	7	1	878	2	Y	-0-			6
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	133	1	1181	2	Y	-0-			6
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	96	1	907	2	Y	-0-			6
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	102	1	1144	2	Y	-0-			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

12	465	N	382	-0-	-83	-0-	7	1	375	2	Y	-0-			-0-
01	465	N	237	-0-	-228	-0-	3	1	234	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	2			Y	-0-			-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	69	1	564	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	13	1	123	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	30	1	258	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	33	1	897	2	Y	-0-			2
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	13	1	858	2	Y	-0-			2
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	6	1	667	2	Y	-0-			2
03	930	N	728	-0-	-202	-0-	74	1	654	2	Y	-0-			2
04	T. A.		331	-0-	331	331	32	1	299	2	Y	-0-			2
05	T. A.		333	-0-	333	664	27	1	306	2	Y	-0-			2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

12	682	N	639	-0-	-43	-0-	22	1	617	2	Y	-0-			2
01	651	N	582	-0-	-69	-0-	9	1	573	2	Y	-0-			2
02	588	N	504	-0-	-84	-0-	4	1	500	2	Y	-0-			2
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	63	1	557	2	Y	-0-			2
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	52	1	496	2	Y	-0-			2
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	515	2	Y	-0-			2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	53	1	513	2	Y	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	432	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

12	1550	N	313	-0-	-1237	-0-	6	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	508	-0-	-949	-0-	6	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	156	-0-	-712	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	38	1	369	2	Y	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	516	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

12	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	33	1	1765	2	Y	-0-					3
01	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	20	1	1724	2	Y	-0-					3
02	1624	N	1515	-0-	-109	-0-	1	1	1514	2	Y	-0-					3
03	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	162	1	1328	2	Y	-0-					3
04	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	134	1	1298	2	Y	-0-					3
05	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	149	1	1294	2	Y	-0-					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

12	2263	N	1950	-0-	-313	-0-	38	1	1912	2	Y	-0-					3
01	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	22	1	1956	2	Y	-0-					3
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	3	1	1719	2	Y	-0-					3
03	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	197	1	1626	2	Y	-0-					3
04	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	170	1	1647	2	Y	-0-					3
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	211	1	1836	2	Y	-0-					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

12	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	21	1	1126	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	14	1	1165	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1	1	1141	2	Y	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	130	1	1067	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	106	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	133	1	1162	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

12	992	N	913	-0-	-79	-0-	32	1	881	2	Y	-0-					19
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	14	1	892	2	Y	-0-					19
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	7	1	776	2	Y	-0-					19
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	110	1	976	2	Y	-0-					19
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	90	1	853	2	Y	-0-					19
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	72	1	806	2	Y	-0-					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	16	1	830	2	Y	-0-					3
01	837	N	770	-0-	-67	-0-	9	1	761	2	Y	-0-					3
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	1	1	643	2	Y	-0-					3
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	95	1	781	2	Y	-0-					3
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	2	Y	-0-					3
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	83	1	722	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

12	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	37	1	1025	2	Y	-0-					6
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	17	1	1070	2	Y	-0-					6
02	1008	N	922	-0-	-86	-0-	8	1	914	2	Y	-0-					6
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	117	1	1040	2	Y	-0-					6
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	107	1	1008	2	Y	-0-					6
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	83	1	933	2	Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	35	1	1831	2	Y	-0-					3
01	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	21	1	1819	2	Y	-0-					3
02	1708	N	1592	-0-	-116	-0-	2	1	1590	2	Y	-0-					3
03	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	191	1	1565	2	Y	-0-					3
04	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	156	1	1513	2	Y	-0-					3
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	185	1	1609	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	57	1	1573	2	Y	-0-					16
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	24	1	1589	2	Y	-0-					16
02	1400	N	1333	-0-	-67	-0-	10	1	1323	2	Y	-0-					16
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	188	1	1644	2	Y	-0-					16
04	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	149	1	1400	2	Y	-0-					16
05	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	103	1	1157	2	Y	-0-					16

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	51	1	1401	2	Y	-0-					4
01	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	22	1	1397	2	Y	-0-					4
02	1344	N	1225	-0-	-119	-0-	10	1	1215	2	Y	-0-					4
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	154	1	1365	2	Y	-0-					4
04	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	116	1	1098	2	Y	-0-					4
05	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	110	1	1223	2	Y	-0-					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
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	9	1	500	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	6	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	57	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	50	1	482	2	Y	-0-					-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	2	Y	-0-					-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
12	868	N	817	-0-	-51	-0-	15	1	802	2	Y	-0-					1
01	899	N	797	-0-	-102	-0-	9	1	788	2	Y	-0-					1
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	1	1	715	2	Y	-0-					1
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	83	1	683	2	Y	-0-					1
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	66	1	634	2	Y	-0-					1
05	806	N	701	-0-	-105	-0-	72	1	629	2	Y	-0-					1

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
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	6	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	4	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	24	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	30	1	290	2	Y	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	Y	-0-					-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
12	992	N	867	-0-	-125	-0-	16	1	851	2	Y	-0-					2
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	10	1	819	2	Y	-0-					2
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	1	1	733	2	Y	-0-					2
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	87	1	717	2	Y	-0-					2
04	810	N	731	-0-	-79	-0-	68	1	663	2	Y	-0-					2
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	77	1	669	2	Y	-0-					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
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	117	-0-	-162	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	76	-0-	-176	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	Y	-0-					-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
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	15	1	798	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	809	-0-	-28	-0-	9	1	800	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	662	-0-	-94	-0-	1	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	86	1	703	2	Y	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	76	1	733	2	Y	-0-					-0-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	89	1	773	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
12	434	N	232	-0-	-202	-0-	4	1	228	2	Y	-0-					1
01	403	N	266	-0-	-137	-0-	3	1	263	2	Y	-0-					1
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					1
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	Y	-0-					1
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	413	2	Y	-0-					1
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	401	2	Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	15	1	790	2	Y	-0-					1
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	10	1	874	2	Y	-0-					1
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	1	1	761	2	Y	-0-					1
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	139	1	1144	2	Y	-0-					1
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	118	1	1138	2	Y	-0-					1
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	142	1	1233	2	Y	-0-					1

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) //CONT.// 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	682	#	334	-0-	-348	-0-	332	1	2	3	N	-0-					-0-
01	688	R	688	-0-	-0-	-0-	607	1	81	3	N	-0-					-0-
02	769	R	769	-0-	-0-	-0-	665	1	104	3	N	-0-					-0-
03	682	#	287	-0-	-395	-0-	270	1	17	3	N	-0-					-0-
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	248	#	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	240	#	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	997	2	N	36	181	1	2	8	57
							40	9									
01	961	X	838	-0-	-123	-0-	12	1	826	2	N	-0-					57
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	30	1	1086	2	N	12	2	8			67
							13	9									
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	10					77
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	900	1	1294	2	N	8					85
							9	9									
*05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	930	1	1545	2	N	35					120
							39	9									

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199722 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10378 - 10394

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/23/2013

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

12	775	X	664	-0-	-111	-0-	663	3	1	9	N	1					64
01	733	X	733	-0-	-0-	-0-	729	3	4	9	N	4					68
02	616	X	490	-0-	-126	-0-	489	3	1	9	N	1					69
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	692	3	2	9	N	2					71
04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	N	2					73
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					73

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

12	11501	X	10716	-0-	-785	-0-	10631	3	85	9	N	77					221
01	11501	X	9012	-0-	-2489	-0-	8945	3	67	9	N	61					282
02	10332	X	7918	-0-	-2414	-0-	7872	3	46	9	N	42					324
03	10726	X	8844	-0-	-1882	-0-	8791	3	53	9	N	48					372
04		DLQ G-10	8060	-0-	8060	8060	8007	3	53	9	N	48	179	1			241
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8060					N	NO RPT					241

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	165	3	12	9	N	11					96
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	525	3	17	9	N	15					111
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	516	3	15	9	N	14					125
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	525	3	7	9	N	6					131
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	162	3	7	9	N	6					137
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					137

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

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

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

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

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	35	1	2241	2	N	2	4	7	2	8	153
							2	9									
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	42	1	3047	2	N	31					184
							34	9									
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	369	1	1942	2	N	52	186	1	21	8	29
							57	9									
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	386	1	4012	2	N	24					53
							26	9									
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	420	1	3742	2	N	12	41	1			24
							13	9									
*05	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	604	1	6077	2	N	14					38
							15	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	565	X	565	-0-	-0-	-0-	59	1	506	2	N	-0-					51
01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	58	1	290	2	N	33					84
							36	9									
02	448	X	303	-0-	-145	-0-	64	1	239	2	N	-0-	19	1			65
03	558	X	81	-0-	-477	-0-	16	1	65	2	N	-0-	15	1			50
04	540	X	277	-0-	-263	-0-	13	1	131	2	N	121	12	1			159
							133	9									
05	558	X	346	-0-	-212	-0-	26	1	318	2	N	2					161
							2	9									

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1953	X	402	-0-	-1551	-0-	42	1	360	2	N	-0-					257
01	1953	X	355	-0-	-1598	-0-	54	1	271	2	N	27					284
							30	9									
02	1764	X	214	-0-	-1550	-0-	45	1	169	2	N	-0-	21	1			263
03	1395	X	860	-0-	-535	-0-	171	1	687	2	N	2	148	1			117
							2	9									
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	60	1	608	2	N	5	13	1			109
							6	9									
*05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	176	1	2177	2	N	9					118
							10	9									

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

12	14B2 EXT		1033	-0-	1033	2161	100	1	856	2	N	70					204
							77	9									
01	14B2 EXT		437	-0-	437	2598	71	1	356	2	N	9					213
							10	9									
02	14B2 EXT		460	-0-	460	3058	97	1	363	2	N	-0-	121	1			92
03	14B2 EXT		288	-0-	288	3346	57	1	230	2	N	1	10	1			83
							1	9									
04	5718	X	2372	-0-	-3346	-0-	200	1	2015	2	N	143	161	1			65
							157	9									
*05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	35	1	433	2	N	2					67
							2	9									

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

12	1705	X	625	-0-	-1080	-0-	86	1	539	2	N	-0-					168
01	1271	X	156	-0-	-1115	-0-	41	1	115	2	N	-0-					168
02	1148	X	18	-0-	-1130	-0-	7	1	11	2	N	-0-	152	1			16
03	620	X	87	-0-	-533	-0-	20	1	67	2	N	-0-					16
04	600	X	88	-0-	-512	-0-	31	1	57	2	N	-0-					16
05	620	X	171	-0-	-449	-0-	44	1	127	2	N	-0-					16

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	747	X	747	-0-	-0-	-0-	79	1	668	2	N	-0-					52
01	713	X	194	-0-	-519	-0-	27	1	136	2	N	28					80
							31	9									
02	868	X	115	-0-	-753	-0-	24	1	91	2	N	-0-	18	1			62
03	961	X	280	-0-	-681	-0-	56	1	223	2	N	1	14	1			49
							1	9									
04	930	X	77	-0-	-853	-0-	7	1	70	2	N	-0-	12	1			37
05	744	X	172	-0-	-572	-0-	13	1	158	2	N	1					38
							1	9									

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

12	4216	X	3392	-0-	-824	-0-	393	1	2850	2	Y	135	136	1			37
							149	9									
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	345	1	2961	2	Y	133	124	1			46
							146	9									
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	543	1	3153	2	Y	119	104	1			61
							131	9									
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	514	1	3728	2	Y	120	133	1			48
							132	9									
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	443	1	3205	2	Y	112	150	1			10
							123	9									
*05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	529	1	3401	2	Y	108	91	1			27
							119	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

12	9703	X	3487	-0-	-6216	-0-	413	1	2998	2	Y	69	76	1			19
							76	9									
01	9114	X	4447	-0-	-4667	-0-	458	1	3930	2	Y	54	54	1			19
							59	9									
02	7728	X	4579	-0-	-3149	-0-	662	1	3848	2	Y	63	49	1			33
							69	9									
03	4743	X	4284	-0-	-459	-0-	512	1	3709	2	Y	57	67	1			23
							63	9									
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	605	1	4376	2	Y	61	79	1			5
							67	9									
05	5084	X	4035	-0-	-1049	-0-	535	1	3438	2	Y	56	47	1			14
							62	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

12	341	X	295	-0-	-46	-0-	6	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	320	-0-	-21	-0-	4	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	8	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	6	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	3	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

12	15159	X	14517	-0-	-642	-0-	949	1	12753	2	Y	741	749	1			202
							815	9									
01	17484	X	15020	-0-	-2464	-0-	739	1	13431	2	Y	773	707	1			268
							850	9									
02	15792	X	14398	-0-	-1394	-0-	1143	1	12517	2	Y	671	593	1			346
							738	9									
03	17484	X	14985	-0-	-2499	-0-	924	1	13156	2	Y	823	837	1			332
							905	9									
04	14730	X	14463	-0-	-267	-0-	976	1	12559	2	Y	844	1102	1			74
							928	9									
05	15934	X	14781	-0-	-1153	-0-	1137	1	12708	2	Y	851	712	1			213
							936	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

12	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	1838	1	13336	2	Y	686	711	1			187
							755	9									
01	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	1511	1	12977	2	Y	636	603	1			220
							700	9									
02	12796	X	7929	-0-	-4867	-0-	1116	1	6486	2	Y	297	364	1			153
							327	9									
03	14167	X	12415	-0-	-1752	-0-	1442	1	10455	2	Y	471	434	1			190
							518	9									
04	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	1640	1	11860	2	Y	545	687	1			48
							600	9									
*05	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	1785	1	11477	2	Y	517	436	1			129
							569	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

12	403	N	330	-0-	-73	-0-	329	2	1	9	N	1					154
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					154
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					154
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					154
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					154
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					154

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	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

12	2597 R	2597	-0-	-0-	-0-	58	1	2538	2	N	1					62
						1	9									
01	2387 #	2249	-0-	-138	-0-	58	1	2191	2	N	-0-					62
02	2156 #	2061	-0-	-95	-0-	53	1	2002	2	N	5					67
						6	9									
03	2604 #	2066	-0-	-538	-0-	34	1	2026	2	N	5					72
						6	9									
04	2520 #	1833	-0-	-687	-0-	51	1	1782	2	N	-0-					72
05	2604 #	1994	-0-	-610	-0-	58	1	1936	2	N	-0-					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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	19	1	3867	2	Y	-0-					-0-
01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	11	1	3328	2	Y	-0-					-0-
02	2828 X	2462	-0-	-366	-0-	2	1	2460	2	Y	-0-					-0-
03	3131 X	1883	-0-	-1248	-0-	1	1	1882	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1476	-0-	1476	1476	5	1	1471	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1476					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	48	1	9510	2	Y	-0-					35
01	9021 X	8964	-0-	-57	-0-	28	1	8936	2	Y	-0-					35
02	8876 X	8104	-0-	-772	-0-	6	1	8098	2	Y	-0-					35
03	9827 X	7830	-0-	-1997	-0-	5	1	7825	2	Y	-0-					35
04	DLQ G-10	7324	-0-	7324	7324	10	1	7314	3	Y	-0-					35
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7324					Y	NO RPT					35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					161
01	372 N	231	-0-	-141	-0-	225	2	6	9	Y	5	132	1			34
02	336 N	280	-0-	-56	-0-	280	2			Y	-0-					34
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					34
04	T. A.	147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					34
05	T. A.	197	-0-	197	344	197	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

12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					24
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					24
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	133	2			Y	-0-					24
03	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	2			Y	-0-					24
04	T. A.	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					24
05	T. A.	91	-0-	91	188	91	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					15
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					15
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					15
03	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					15
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					55
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	80	2	94	9	Y	85	104	1			36
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	47	2			Y	-0-					36
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					36
04	180	N	21	-0-	-159	-0-	10	2	11	9	Y	10					46
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	18	2	2	9	Y	2					48

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

12	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					111
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					111
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					111
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					111
04	570	N	346	-0-	-224	-0-	346	2			N	-0-					111
05	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					111

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					121
01	1395	N	111	-0-	-1284	-0-	110	2	1	9	N	1	36	1			86
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					86
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					86
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					86
05	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	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
12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					76
01	868	X	175	-0-	-693	-0-	175	2			N	-0-					76
02	840	X	30	-0-	-810	-0-	30	2			N	-0-					76
03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					76
04	900	X	783	-0-	-117	-0-	783	2			N	-0-					76
05	930	X	830	-0-	-100	-0-	830	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	7590	-0-	-253	-0-	978	1	6495	2	Y	106	185	1			137
							117	9									
01	7874	X	6307	-0-	-1567	-0-	680	1	5504	2	Y	112					249
							123	9									
02	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	890	1	6545	2	Y	108	191	1			166
							119	9									
03	7874	X	7334	-0-	-540	-0-	1012	1	6153	2	Y	154	191	1			129
							169	9									
04	7350	X	7165	-0-	-185	-0-	990	1	6075	2	Y	91					220
							100	9									
05	8370	X	7072	-0-	-1298	-0-	958	1	5961	2	Y	139	194	1			165
							153	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	#	3961	-0-	-627	-0-	96	1	3845	2	N	18					144
							20	9									
01	3968	#	3461	-0-	-507	-0-	84	1	3359	2	N	16					160
							18	9									
02	3584	#	3424	-0-	-160	-0-	83	1	3332	2	N	8					168
							9	9									
03	3968	#	2272	-0-	-1696	-0-	55	1	2211	2	N	5					173
							6	9									
04	3840	#	3707	-0-	-133	-0-	90	1	3600	2	N	15	165	1			23
							17	9									
05	3968	#	2644	-0-	-1324	-0-	64	1	2576	2	N	4					27
							4	9									

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DCR "589" WELL #: 3 RRCID -> 263667 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1222 - 1232

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - P/A 04/29/15

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4495 #	-0-	-0-	-4495	-0-					N	274	359	1			232
01	4495 #	-0-	-0-	-4495	-0-					N	238	178	1			292
02	4060 #	-0-	-0-	-4060	-0-					N	171	361	1			102
03	3968 #	354	-0-	-3614	-0-	137	1	217	9	N	197					299
04	551 R	551	-0-	-0-	-0-	377	1	174	9	N	158	178	1			279
*05	401 R	401	-0-	-0-	-0-	329	1	72	9	N	65	180	1			164

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
01	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	165	-0-	-145	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*04	300	#	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1980	N	1980	-0-	-0-	B	-0-	347	1	1537	3	Y	87	71	1				88
								96	9										
01	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1439	3	Y	32	55	1				65
								35	9										
02	1512	N	1371	-0-	-141	B	-0-	172	1	1192	3	Y	6	56	1				15
								7	9										
03	1984	N	1165	-0-	-819	B	-0-	157	1	930	3	Y	71	33	1				53
								78	9										
04	DLQ G-10		1105	-0-	1105	B	1105	149	1	924	3	Y	29	32	1				50
								32	9										
*05	2559	N	1454	-0-	-1105	B	-0-	217	1	1192	3	Y	41	38	1				53
								45	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850			N	-0-			-0-
05	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

12	2325	X	1949	-0-	-376	B	-0-	342	1	1512	3	Y	86	70	1			85
								95	9									
01	2294	X	1617	-0-	-677	B	-0-	142	1	1440	3	Y	32	54	1			63
								35	9									
02	1680	X	950	-0-	-730	B	-0-	119	1	825	3	Y	5	53	1			15
								6	9									
03	1953	X	964	-0-	-989	B	-0-	130	1	770	3	Y	58	28	1			45
								64	9									
04	DLQ	G-10	878	-0-	878	B	878	119	1	734	3	Y	23	26	1			42
								25	9									
*05	2654	N	1776	-0-	-878	B	-0-	264	1	1456	3	Y	51	38	1			55
								56	9									

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

12	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	128	1	569	3	N	32	30	1			36
								35	9									
01	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	64	1	653	3	N	15	24	1			27
								17	9									
02	868	N	391	-0-	-477	B	-0-	49	1	340	3	N	2	23	1			6
								2	9									
03	744	N	325	-0-	-419	B	-0-	43	1	260	3	N	20	10	1			16
								22	9									
04	720	N	330	-0-	-390	B	-0-	45	1	275	3	N	9	9	1			16
								10	9									
05	434	N	166	-0-	-268	B	-0-	25	1	135	3	N	5	8	1			13
								6	9									

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

12	4743	X	95	-0-	-4648	B	-0-	17	1	74	3	Y	4	12	1			13
								4	9									
01	4619	X	3124	-0-	-1495	B	-0-	275	1	2780	3	Y	63	36	1			40
								69	9									
02	4612	X	4612	-0-	-0-	B	-0-	580	1	4009	3	Y	21	50	1			11
								23	9									
03	4073	X	4073	-0-	-0-	B	-0-	547	1	3253	3	Y	248	102	1			157
								273	9									
04	DLQ	G-10	4008	-0-	4008	B	4008	542	1	3349	3	Y	106	103	1			160
								117	9									
*05	6587	X	2579	-0-	-4008	B	-0-	384	1	2115	3	Y	73	99	1			134
								80	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
12	T. A.		5	-0-	5 B	8389	5	3			N	-0-					123
01	T. A.		3	-0-	3 B	8392	3	3			N	-0-					123
02	T. A.		6274	-0-	6274 B	14666	793	1	5481	3	N	-0-	98	1			25
03	T. A.		4599	-0-	4599 B	19265	661	1	3928	3	N	9					34
							10	9									
04	23121	X	3856	-0-	-19265 B	-0-	538	1	3317	3	N	1					35
							1	9									
*05	3516	X	3516	-0-	-0- B	-0-	540	1	2973	3	N	3					38
							3	9									
	LEGACY				WELL #: 1	RRCID -> 233994	COMPL. DATE 08/15/2008					TOTAL DEPTH 10201			PERF. 9474 - 10087		
12	4805	X	4269	-0-	-536 B	-0-	780	1	3455	3	N	31					168
							34	9									
01	4619	X	3059	-0-	-1560 B	-0-	276	1	2783	3	N	-0-					168
02	3836	X	3118	-0-	-718 B	-0-	393	1	2725	3	N	-0-	90	1			78
03	4278	X	2866	-0-	-1412 B	-0-	411	1	2442	3	N	12					90
							13	9									
04	4140	X	3163	-0-	-977 B	-0-	439	1	2704	3	N	18					108
							20	9									
*05	4872	X	4872	-0-	-0- B	-0-	749	1	4121	3	N	2					110
							2	9									
	DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4				WELL #: 204	RRCID -> 241710	COMPL. DATE 09/30/2008					TOTAL DEPTH 10229			PERF. 9454 - 10060		
12	5394	X	4648	-0-	-746 B	-0-	852	1	3775	3	N	19					167
							21	9									
01	4154	X	3866	-0-	-288 B	-0-	349	1	3517	3	N	-0-					167
02	3755	X	3755	-0-	-0- B	-0-	475	1	3280	3	N	-0-	146	1			21
03	4681	X	3835	-0-	-846 B	-0-	546	1	3246	3	N	39					60
							43	9									
04	DLQ G-10		3101	-0-	3101 B	3101	429	1	2647	3	N	23					83
							25	9									
*05	5506	X	2405	-0-	-3101 B	-0-	368	1	2028	3	N	8					91
							9	9									
	LEGACY				WELL #: 2	RRCID -> 247102	COMPL. DATE 12/20/2008					TOTAL DEPTH 10204			PERF. 9426 - 9986		
12	9920	X	4822	-0-	-5098 B	-0-	882	1	3909	3	N	28	180	1			95
							31	9									
01	7285	X	2460	-0-	-4825 B	-0-	222	1	2238	3	N	-0-					95
02	6300	X	2023	-0-	-4277 B	-0-	256	1	1767	3	N	-0-	45	1			50
03	6975	X	5352	-0-	-1623 B	-0-	761	1	4519	3	N	65					115
							72	9									
04	DLQ G-10		5588	-0-	5588 B	5588	776	1	4794	3	N	16					131
							18	9									
*05	9397	X	3809	-0-	-5588 B	-0-	579	1	3189	3	N	37					168
							41	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		212	-0-	212	212	27	1	185	3	N	-0-					75
03	14B2 EXT		89	-0-	89	301	13	1	76	3	N	-0-					75
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	301					N	-0-					75
*05	301	X	-0-	-0-	-301	-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
12	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	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

12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	539	1	7999	2	N	78	4	8			147
							86	9									
01	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	539	1	7537	2	N	26					173
							29	9									
02	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	28	1	7537	2	N	22	162	1			33
							24	9									
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	31	1	7112	2	N	28					61
							31	9									
*04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	30	1	6902	2	N	27					88
							30	9									
*05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					88

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	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

12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	70	1	526	2	N	-0-					63
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1241	1	169	2	N	-0-					63
02	1344	N	763	-0-	-581	-0-	671	1	92	2	N	-0-					63
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	25	1	1081	2	N	-0-					63
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	981	1	146	2	N	-0-					63
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					63

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 108939 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7813 - 7846

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 5 RRCID -> 115551 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7804 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS-B WELL #: 4 RRCID -> 116973 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 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
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					4
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					4
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 146501 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7808 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) //CONT.// 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 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
12	899	N	617	-0-	-282	-0-	617	2			Y	-0-					65
01	651	N	326	-0-	-325	-0-	326	2			Y	-0-					65
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					65
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					65
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	274	1	854	2	N	1					52
							1	9									
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	243	1	770	2	N	1					53
							1	9									
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	168	1	437	2	N	1					54
							1	9									
03	1116	N	842	-0-	-274	-0-	218	1	614	2	N	9					63
							10	9									
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	224	1	705	2	N	4					67
							4	9									
05	682	N	569	-0-	-113	-0-	94	1	472	2	N	3					70
							3	9									

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

12	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	253	1	792	2	N	1					64
							1	9									
01	899	X	798	-0-	-101	-0-	191	1	606	2	N	1					65
							1	9									
02	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	377	1	986	2	N	3					68
							3	9									
03	1054	X	950	-0-	-104	-0-	245	1	694	2	N	10					78
							11	9									
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	265	1	841	2	N	5					83
							6	9									
05	1519	X	1445	-0-	-74	-0-	238	1	1199	2	N	7					90
							8	9									

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

12	2325	X	2320	-0-	-5	-0-	560	1	1758	2	N	2					89
							2	9									
01	2325	X	2033	-0-	-292	-0-	485	1	1545	2	N	3					92
							3	9									
02	2184	X	2018	-0-	-166	-0-	556	1	1458	2	N	4					96
							4	9									
03	2418	X	2237	-0-	-181	-0-	577	1	1634	2	N	24					120
							26	9									
04	2340	X	2296	-0-	-44	-0-	547	1	1739	2	N	9					129
							10	9									
05	2325	X	1583	-0-	-742	-0-	260	1	1314	2	N	8					137
							9	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					2
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					2
*03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					2
*04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					2
05	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
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	621 28	1 9	3211	2	N	25	170	1	4	8	37
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	411 10	1 9	3333	2	N	9					46
02	2996	X	2263	-0-	-733	-0-	2249	2	14	9	N	13					59
03	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	24 7	1 9	3065	2	N	6					65
*04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	3308	2	N	8					73
*05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					73

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	1930	-0-	1930	1930	210 18	1 9	1702	2	N	16					31
02	14B2	EXT	1402	-0-	1402	3332	1399	2	3	9	N	3					34
03	4094	X	762	-0-	-3332	-0-	6 9	1 9	747	2	N	8					42
*04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	4 13	1 9	521	2	N	12					54
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					54

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
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
12	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	478	1	1494	2	N	2					109
							2	9									
01	2077	N	1838	-0-	-239	-0-	440	1	1396	2	N	2					111
							2	9									
02	1932	N	1068	-0-	-864	-0-	295	1	771	2	N	2					113
							2	9									
03	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	510	1	1438	2	N	21					134
							23	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	473	1	1496	2	N	8					142
							9	9									
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	249	1	1258	2	N	8					150
							9	9									

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	102	1	321	2	N	-0-					25
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	93	1	298	2	N	1					26
							1	9									
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	104	1	275	2	N	1					27
							1	9									
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	111	1	316	2	N	4					31
							4	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	102	1	324	2	N	2					33
							2	9									
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	65	1	328	2	N	2					35
							2	9									

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
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	39	1	123	2	N	-0-					8
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	33	1	106	2	N	1					9
							1	9									
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	40	1	105	2	N	-0-					9
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	43	1	121	2	N	2					11
							2	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	39	1	125	2	N	-0-					11
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	23	1	119	2	N	1					12
							1	9									

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	76	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	186	1	665	2	Y	46	38	1			8
							51	9									
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	450	1	464	2	Y	61	64	1			5
							67	9									
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	590	1	1082	2	Y	64	62	1			7
							70	9									
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	613	1	1344	2	Y	-0-	6	1			1

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		63	-0-	63	63	51	1	6	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-	1	1			-0-
04		63	N -0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-					-0-
05		62	N -0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	151	-0-	151	151	126	1	25	9	Y	23	19	1			4
03	470	X	319	-0-	-151	-0-	247	1	72	9	Y	65	64	1			5
04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	277	1	70	9	Y	64	62	1			7
*05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	464	1	228	2	Y	59	56	1			10
							65	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

12	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	239	1	998	2	Y	-0-					-0-
01	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	543	1	1935	2	Y	-0-					-0-
02	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	240	1	1100	2	Y	-0-					-0-
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	335	1	2917	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1198	-0-	-1202	-0-	177	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	1895	-0-	-585	-0-	303	1	1592	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	69	1	288	2	Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	120	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	79	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	79	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	100	1	575	2	Y	-0-					-0-
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	97	1	514	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	436	-0-	436	436	78	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	1610	X	1174	-0-	-436	-0-	121	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	121	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	288	-0-	-208	-0-	46	1	242	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	524	1	2191	2	Y	33	34	1			3
							36	9									
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	730	1	2603	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	503	1	2305	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	360	1	3126	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
04	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	484	1	2785	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3379	X	3042	-0-	-337	-0-	487	1	2555	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	35	1	159	2	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	2	N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	28	1	148	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

12	T. A.		5486	-0-	5486	12253	513	1	2149	2	Y	2567	2635	1			234
							2824	9									
01	T. A.		6064	-0-	6064	18317	615	1	2193	2	Y	2960	2874	1			320
							3256	9									
02	T. A.		5654	-0-	5654	23971	546	1	2500	2	Y	2371	2229	1			462
							2608	9									
03	T. A.		6136	-0-	6136	30107	360	1	3136	2	Y	2400	2643	1			219
							2640	9									
04	35820	X	5713	-0-	-30107	-0-	486	1	2804	2	Y	2203	2187	1			235
							2423	9									
*05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	637	1	3345	2	Y	2664	2453	1			446
							2930	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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	325	2	10	9	N	9					377
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	2	6	9	N	5					382
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	643	2	31	9	N	28					410
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	4	1	289	2	N	13					423
							14	9									
04	960	N	430	-0-	-530	-0-	7	1	391	2	N	29					452
							32	9									
05	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	2			N	-0-	370	1			82

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	310	1	1894	2	N	32					58
						35	9									
01	1922 N	325	-0-	-1597	-0-	90	1	235	2	N	-0-					58
02	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	280	1	1180	2	N	-0-					58
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	310	1	1941	2	N	-0-					58
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	300	1	1190	2	N	-0-					58
05	1612 N	378	-0-	-1234	-0-	170	1	200	2	N	7					65
						8	9									

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	8680	-0-	-0-	-8680	-0-				N	-0-			-0-
01	8680	35	-0-	-8645	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	7840	-0-	-0-	-7840	-0-				N	-0-			-0-
03	8680	879	-0-	-7801	-0-	879	2		N	-0-			-0-
04	8400	658	-0-	-7742	-0-	658	2		N	-0-			-0-
05	8680	165	-0-	-8515	-0-	165	2		N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3782	#	1918	-0-	-1864	-0-	1904	2	14	9	N	13					280
01	4371	#	2659	-0-	-1712	-0-	2646	2	13	9	N	12	183	1			109
02	3948	#	1804	-0-	-2144	-0-	1800	2	4	9	N	4					113
03	2635	#	529	-0-	-2106	-0-	519	2	10	9	N	9					122
04	2580	#	1869	-0-	-711	-0-	1860	2	9	9	N	8					130
*05	2732	R	2732	-0-	-0-	-0-	2721	2	11	9	N	10					140

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER, EFH WELL #: 1 RRCID -> 273006 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6456 - 6496

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/02/2014

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

12	589	N	212	-0-	-377	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	47	1	737	2	Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	886	2	Y	-0-					-0-
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	69	1	931	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	45353	X	45353	-0-	-0-	4096	44426	2	927	9	N	843	909	1			233
01	25015	X	25015	-0-	-0-	4096	24525	2	490	9	N	445	522	1			156
02	9971	X	9971	-0-	-0-	4096	9736	2	235	9	N	214					370
03	33879	X	33879	-0-	-0-	4096	32817	2	1062	9	N	965	979	1			356
*04	37075	X	32979	-0-	-4096	-0-	32255	2	724	9	N	658	731	1			283
*05	5208		33005	-0-	27797	27797	32346	2	659	9	N	599	719	1			163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	186	1	1496	2	Y	3									20
							3	9													
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	220	1	1607	2	Y	5	9	1							16
							6	9													
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	214	1	1406	2	Y	6	10	1							12
							7	9													
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	258	1	1674	2	Y	14	11	1							15
							15	9													
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	290	1	1552	2	Y	6									21
							7	9													
*05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	229	1	1544	2	Y	13	10	1							24
							14	9													

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 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
12	3100	N	3040	-0-	-60	1192	335	1	2698	2	Y	6					26
							7	9									
01	4708	X	3516	-0-	-1192	-0-	423	1	3082	2	Y	10	18	1			18
							11	9									
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	393	1	2586	2	Y	11	19	1			10
							12	9									
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	447	1	2897	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
04	3390	X	2464	-0-	-926	-0-	386	1	2069	2	Y	8					19
							9	9									
05	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	449	1	3024	2	Y	25	20	1			24
							28	9									

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		301	-0-	301	301	291	2	10	9	Y	9	1	1			8
02	14B2 EXT		354	-0-	354	655	352	2	2	9	Y	2	2	1			8
03	14B2 EXT		326	-0-	326	981	317	2	9	9	Y	8	2	1			14
04	1240	X	259	-0-	-981	-0-	258	2	1	9	Y	1					15
05	403	N	285	-0-	-118	-0-	283	2	2	9	Y	2	2	1			15

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		52	-0-	52	52	42	2	10	9	Y	9					9
02	14B2 EXT		61	-0-	61	113	61	2			Y	-0-					9
03	14B2 EXT		146	-0-	146	259	138	2	8	9	Y	7	1	1			15
04	414	X	155	-0-	-259	-0-	154	2	1	9	Y	1					16
*05	130	X	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1			16

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2377	-0-	2377	2377	2359	2	18	9	Y	16	12	1			4
02	14B2 EXT		2463	-0-	2463	4840	2453	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
03	14B2 EXT		1806	-0-	1806	6646	1791	2	15	9	Y	14	7	1			7
04	7425	X	779	-0-	-6646	-0-	776	2	3	9	Y	3					10
*05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	Y	3	3	1			10

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	154	1	1241	2	Y	3					18
							3	9									
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	174	1	1272	2	Y	4	7	1			15
							4	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	137	1	901	2	Y	4	7	1			12
							4	9									
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	155	1	1007	2	Y	12	7	1			17
							13	9									
04	1350	N	1044	-0-	-306	-0-	164	1	877	2	Y	3					20
							3	9									
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	139	1	939	2	Y	8	6	1			22
							9	9									

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
12	T. A.		75	-0-	75	193	8	1	67	2	Y	-0-					10
01	T. A.		61	-0-	61	254	7	1	54	2	Y	-0-					10
02	T. A.		55	-0-	55	309	7	1	48	2	Y	-0-					10
03	T. A.		77	-0-	77	386	9	1	60	2	Y	7					17
							8	9									
04	441	N	55	-0-	-386	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					17
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	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
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	292	1	2355	2	Y	5					22
							6	9									
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	277	1	2022	2	Y	7	12	1			17
							8	9									
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	245	1	1609	2	Y	7	12	1			12
							8	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	313	1	2028	2	Y	16	13	1			15
							18	9									
04	2220	N	1891	-0-	-329	-0-	296	1	1588	2	Y	6					21
							7	9									
05	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	231	1	1553	2	Y	13	10	1			24
							14	9									

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
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	135	1	1090	2	Y	2					14
							2	9									
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	109	1	796	2	Y	3	5	1			12
							3	9									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	117	1	771	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	129	1	838	2	Y	10	5	1			15
							11	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	151	1	809	2	Y	3					18
							3	9									
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	127	1	853	2	Y	8	6	1			20
							9	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	152	1	1229	2	Y	2					16
							2	9									
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	201	1	1465	2	Y	6	9	1			13
							7	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	203	1	1334	2	Y	6	10	1			9
							7	9									
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	228	1	1477	2	Y	14	10	1			13
							15	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	260	1	1394	2	Y	5					18
							6	9									
*05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	222	1	1498	2	Y	13	10	1			21
							14	9									

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	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

12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3696	2	66	9	Y	60					257
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3392	2	75	9	Y	68	202	1			123
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3073	2	101	9	Y	92					215
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	146	1	3683	2	Y	102	192	1			125
							112	9									
04	3630	X	3258	-0-	-372	-0-	450	1	2702	2	Y	96	189	1			32
							106	9									
05	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	499	1	2943	2	Y	185	185	1			32
							204	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	395	1	3180	2	Y	7					30
							8	9									
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	469	1	3422	2	Y	12	20	1			22
							13	9									
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	442	1	2910	2	Y	12	21	1			13
							13	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	433	1	2806	2	Y	19	18	1			14
							21	9									
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	417	1	2232	2	Y	8					22
							9	9									
*05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	426	1	2871	2	Y	24	19	1			27
							26	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
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2213	2	20	9	N	18					71
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2334	2	32	9	N	29	47	1			53
02	2212	N	2210	-0-	-2	-0-	2191	2	19	9	N	17					70
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	96	1	2419	2	N	2					72
							2	9									
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	344	1	2069	2	N	-0-					72
*05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	385	1	2273	2	N	4					76
							4	9									

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
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	90	1	724	2	Y	2					14
							2	9									
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	97	1	706	2	Y	2	4	1			12
							2	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	88	1	578	2	Y	3	4	1			11
							3	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	80	1	517	2	Y	8	3	1			16
							9	9									
04	780	X	664	-0-	-116	-0-	104	1	557	2	Y	3					19
							3	9									
05	806	X	752	-0-	-54	-0-	96	1	650	2	Y	5	4	1			20
							6	9									

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
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	Y	15					68
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1812	2	25	9	Y	23	37	1			54
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1582	2	13	9	Y	12					66
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	63	1	1580	2	Y	2					68
							2	9									
04	1770	N	1565	-0-	-205	-0-	223	1	1342	2	Y	-0-					68
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	265	1	1560	2	Y	4					72
							4	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
12	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2064	2	20	9	Y	18					79
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2230	2	31	9	Y	28	45	1			62
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2209	2	19	9	Y	17					79
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	95	1	2385	2	Y	2					81
							2	9									
04	2190	X	1831	-0-	-359	-0-	261	1	1570	2	Y	-0-					81
05	2480	X	1351	-0-	-1129	-0-	195	1	1150	2	Y	5					86
							6	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
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	179	1	1443	2	Y	3					17
							3	9									
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	161	1	1176	2	Y	4	7	1			14
							4	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	149	1	979	2	Y	4	7	1			11
							4	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	167	1	1084	2	Y	12	7	1			16
							13	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	185	1	988	2	Y	4					20
							4	9									
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	170	1	1146	2	Y	9	8	1			21
							10	9									

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
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2695	2	26	9	Y	24					101
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2860	2	41	9	Y	37	58	1			80
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2786	2	23	9	Y	21					101
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	112	1	2813	2	Y	2					103
							2	9									
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	411	1	2472	2	Y	-0-					103
*05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	479	1	2826	2	Y	6					109
							7	9									
	URIBE FAMILY TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 186378	COMPL. DATE 12/28/2001				TOTAL DEPTH 9095		PERF. 8136 - 8304				
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	447	2	Y	1					11
							1	9									
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	69	1	500	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	60	1	397	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	76	1	491	2	Y	9	3	1			15
							10	9									
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	83	1	446	2	Y	2					17
							2	9									
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	75	1	506	2	Y	4	3	1			18
							4	9									
	URIBE, A. HEIRS				WELL #: 5	RRCID -> 244554	COMPL. DATE 05/19/2010				TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8100 - 8852				
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	240	1	628	2	Y	7					182
							8	9									
01	1054	N	891	-0-	-163	-0-	287	1	595	2	Y	8					190
							9	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	238	1	569	2	Y	5					195
							6	9									
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	437	1	1154	2	Y	17					212
							19	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	360	1	1331	2	Y	-0-					212
05	899	N	718	-0-	-181	-0-	222	1	494	2	Y	2					214
							2	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	835	2	63	9	N	57	84	1			15
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					15
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	2			N	-0-					15
03	899	N	583	-0-	-316	-0-	583	2			N	-0-					15
04	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	2			N	-0-					15
05	651	N	53	-0-	-598	-0-	53	2			N	-0-					15

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	677	-0-	-823	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	123 13	1 9	1650	2	Y	12	22	1			14
01	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	65 4	1 9	1014	2	Y	4	14	1			4
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	104 7	1 9	1500	2	Y	6	6	1			4
03	1147	N	889	-0-	-258	-0-	56 3	1 9	830	2	Y	3	5	1			2
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	121 8	1 9	1601	2	Y	7	5	1			4
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	130 8	1 9	1813	2	Y	7	8	1			3

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

12	3100	X	2568	-0-	-532	-0-	178 13	1 9	2377	2	Y	12	20	1			13
01	3100	X	2201	-0-	-899	-0-	132 8	1 9	2061	2	Y	7	14	1			6
02	2548	X	2127	-0-	-421	-0-	137 24	1 9	1966	2	Y	22	13	1			15
03	2759	X	2336	-0-	-423	-0-	146 26	1 9	2164	2	Y	24	25	1			14
04	2640	X	2225	-0-	-415	-0-	154 29	1 9	2042	2	Y	26	25	1			15
05	2573	X	2096	-0-	-477	-0-	139 19	1 9	1938	2	Y	17	25	1			7

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

12	527	N	466	-0-	-61	-0-	32	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	26	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	28	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	Y	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	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 #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 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
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	257	1	3436	2	Y	9	16	1			10
							10	9									
01	3596	X	3071	-0-	-525	-0-	185	1	2879	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	238	1	3422	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	240	1	3562	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	3870	X	3605	-0-	-265	-0-	252	1	3347	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	3999	X	3109	-0-	-890	-0-	208	1	2898	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

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
12	4185	X	2541	-0-	-1644	-0-	176	1	2356	2	Y	8	17	1			9
							9	9									
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	303	1	4720	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
02	3780	X	3204	-0-	-576	-0-	206	1	2963	2	Y	32	20	1			22
							35	9									
03	4185	X	2647	-0-	-1538	-0-	165	1	2454	2	Y	25	32	1			15
							28	9									
04	4800	X	395	-0-	-4405	-0-	27	1	362	2	Y	5	17	1			3
							6	9									
05	4960	X	3440	-0-	-1520	-0-	229	1	3181	2	Y	27	18	1			12
							30	9									

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
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	42	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	40	1	529	2	Y	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	49	1	684	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
12	713	N	544	-0-	-169	-0-	38	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	31	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	427	-0-	-189	-0-	28	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	494	2	Y	-0-					-0-
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	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
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	126	1	1679	2	Y	9	16	1			10
							10	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	102	1	1585	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	101	1	1456	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	113	1	1679	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	116	1	1544	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	115	1	1594	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	930	N	855	-0-	-75	-0-	60	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	728	-0-	-112	-0-	47	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	727	-0-	-141	-0-	46	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	51	1	675	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	53	1	738	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

12	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	766	1	10232	2	Y	26	40	1			29
							29	9									
01	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	560	1	8715	2	Y	16	31	1			14
							18	9									
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	605	1	8694	2	Y	48	30	1			32
							53	9									
03	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	622	1	9238	2	Y	50	53	1			29
							55	9									
04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	631	1	8382	2	Y	53	51	1			31
							58	9									
*05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	532	1	7399	2	Y	32	49	1			14
							35	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
12	1643	N	1565	-0-		-78	-0-	108	1	1449	2	Y	7	12	1			8
								8	9									
01	1643	N	1633	-0-		-10	-0-	98	1	1529	2	Y	5	8	1			5
								6	9									
02	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	95	1	1369	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
03	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-	100	1	1493	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
04	1590	N	1540	-0-		-50	-0-	107	1	1425	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
05	1643	N	1540	-0-		-103	-0-	103	1	1431	2	Y	5	7	1			2
								6	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

12	3658	X	3283	-0-		-375	-0-	224	1	2990	2	Y	63	115	1			72
								69	9									
01	3658	X	3093	-0-		-565	-0-	184	1	2858	2	Y	46	78	1			40
								51	9									
02	3332	X	3285	-0-		-47	-0-	210	1	3014	2	Y	55	58	1			37
								61	9									
03	3689	X	3230	-0-		-459	-0-	200	1	2971	2	Y	54	60	1			31
								59	9									
04	T. A.		3184	-0-		3184	3184	218	1	2900	2	Y	60	56	1			35
								66	9									
05	T. A.		2598	-0-		2598	5782	172	1	2389	2	Y	34	54	1			15
								37	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

12	3348	X	2926	-0-		-422	-0-	481	1	2444	2	Y	1					2
								1	9									
01	3366	X	3366	-0-		-0-	-0-	542	1	2823	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
02	2902	X	2902	-0-		-0-	-0-	487	1	2414	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
03	3007	X	2899	-0-		-108	-0-	492	1	2406	2	Y	1					3
								1	9									
04	T. A.		3071	-0-		3071	3071	509	1	2560	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
05	T. A.		2652	-0-		2652	5723	492	1	2159	2	Y	1	3	1			1
								1	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	1023	N	213	-0-	-810	-0-	35	1	176	2	Y	2					6
							2	9									
*01	837	N	151	-0-	-686	-0-	24	1	126	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
*02	448	N	129	-0-	-319	-0-	22	1	107	2	Y	-0-	3	1			1
*03	217	N	125	-0-	-92	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					1
*04	T. A.		35	-0-	35	35	6	1	29	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	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

12	3534	X	3013	-0-	-521	-0-	287	1	2712	2	Y	13					33
							14	9									
01	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	240	1	2902	2	Y	31	26	1			38
							34	9									
02	3052	X	3047	-0-	-5	-0-	223	1	2771	2	Y	48	27	1			59
							53	9									
03	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	238	1	2863	2	Y	54	59	1			54
							59	9									
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	259	1	2865	2	Y	52					106
							57	9									
05	3379	X	3066	-0-	-313	-0-	279	1	2741	2	Y	42	78	1			70
							46	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

12	5208	X	4541	-0-	-667	-0-	426	1	4034	2	Y	74					186
							81	9									
01	5115	X	4673	-0-	-442	-0-	343	1	4145	2	Y	168	146	1			208
							185	9									
02	4592	X	4244	-0-	-348	-0-	311	1	3869	2	Y	58	150	1			116
							64	9									
03	5053	X	4632	-0-	-421	-0-	350	1	4207	2	Y	68	116	1			68
							75	9									
04	4680	X	4570	-0-	-110	-0-	373	1	4128	2	Y	63					131
							69	9									
05	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	410	1	4024	2	Y	54	97	1			88
							59	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

12	5766	X	5667	-0-	-99	-0-	393	1	5251	2	Y	21	36	1			24
							23	9									
01	5766	X	5427	-0-	-339	-0-	326	1	5083	2	Y	16	26	1			14
							18	9									
02	5208	X	4883	-0-	-325	-0-	315	1	4516	2	Y	47	29	1			32
							52	9									
03	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	348	1	5174	2	Y	54	55	1			31
							59	9									
04	T. A.		5288	-0-	5288	5288	366	1	4857	2	Y	59	56	1			34
							65	9									
05	T. A.		5330	-0-	5330	10618	355	1	4930	2	Y	41	57	1			18
							45	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	14787	X	5722	-0-	-9065	-0-	392	1	5241	2	Y	81	25	1			83
							89	9									
01	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	871	1	13557	2	Y	158	103	1			138
							174	9									
02	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	721	1	10359	2	Y	86	166	1			58
							95	9									
03	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	874	1	12983	2	Y	106	103	1			61
							117	9									
04	T. A.		13129	-0-	13129	13129	911	1	12090	2	Y	116	110	1			67
							128	9									
05	T. A.		12887	-0-	12887	26016	859	1	11942	2	Y	78	111	1			34
							86	9									

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
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	197	1	1864	2	Y	10					25
							11	9									
01	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	146	1	1768	2	Y	21	20	1			26
							23	9									
02	1960	N	1772	-0-	-188	-0-	131	1	1629	2	Y	11	19	1			18
							12	9									
03	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	146	1	1753	2	Y	12	18	1			12
							13	9									
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	151	1	1673	2	Y	12					24
							13	9									
05	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	169	1	1657	2	Y	9	17	1			16
							10	9									

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
12	8990	X	5098	-0-	-3892	-0-	812	1	4124	2	Y	147					328
							162	9									
01	8990	X	4201	-0-	-4789	-0-	658	1	3431	2	Y	102	190	1			240
							112	9									
02	7672	X	4085	-0-	-3587	-0-	669	1	3315	2	Y	92	194	1			138
							101	9									
03	8029	X	4883	-0-	-3146	-0-	806	1	3939	2	Y	125					263
							138	9									
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	694	1	3489	2	Y	128	185	1			206
							141	9									
*05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	746	1	3274	2	Y	90	188	1			108
							99	9									

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1528	-0-	-456	-0-	1522	2	6	9	Y	5					66
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-	29	1			37
02	1904	N	1546	-0-	-358	-0-	1546	2			Y	-0-					37
03	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	1138	2	8	9	Y	7					44
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1544	2	12	9	Y	11					55
05	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	1218	2	8	9	Y	7	23	1			39

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 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
12	837	N	168	-0-	-669	-0-	167	2	1	9	Y	1					26
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	11	1			15
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					15
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	2	4	9	Y	4					19
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	277	2	8	9	Y	7					26
05	372	N	280	-0-	-92	-0-	273	2	7	9	Y	6	14	1			18

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 217352 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8861 - 8893

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MARSHALL, S.G. WELL #: 8 RRCID -> 122768 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 4680 - 4750

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLATOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 143978 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9567 - 9792

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 176693 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9049 - 9090

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
*05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	395	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	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
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 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
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	215	1	3180	2	Y	-0-					-0-
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	221	1	3312	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	239	1	3329	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	233	1	3167	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 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
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	343	-0-	-122	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	645	2	Y	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	679	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	746	1	11031	2	Y	-0-					-0-
01	11160	X	9983	-0-	-1177	-0-	624	1	9359	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		8438	-0-	8438	8438	485	1	7953	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2522	-0-	2522	10960	152	1	2370	2	Y	-0-					-0-
04	10960	X	-0-	-0-	-10960	-0-					Y	-0-					-0-
*05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	513	2	40	9	Y	36					105
01	527	N	322	-0-	-205	-0-	294	2	28	9	Y	25	1	8			129
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	282	2	83	9	Y	75	171	1	1	8	32
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	539	2	39	9	Y	35					67
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	460	2	41	9	Y	37	1	8			103
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	445	2	100	9	Y	91	167	1	2	8	25

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF. 12245 - 12270

12	13392	X	12757	-0-	-635	-0-	154 927	1 9	11676	2	Y	843	949	1	5	8	150
01	13609	X	8125	-0-	-5484	-0-	104 609	1 9	7412	2	Y	554	562	1			142
02	11116	X	5084	-0-	-6032	-0-	72 414	1 9	4598	2	Y	376	366	1	1	8	151
03	12307	X	11163	-0-	-1144	-0-	153 943	1 9	10067	2	Y	857	727	1	1	8	280
04	11910	X	10663	-0-	-1247	-0-	149 818	1 9	9696	2	Y	744	735	1			289
05	12307	X	11271	-0-	-1036	-0-	154 843	1 9	10274	2	Y	766	729	1	2	8	324

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	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

12	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	620	1	2907	3	N	152	14	8				230
							167	9										
01	3875	X	1735	-0-	-2140	-0-	310	1	1242	3	N	166	181	1	5	8		210
							183	9										
02	3500	X	1126	-0-	-2374	-0-	204	1	779	3	N	130	181	1	4	8		155
							143	9										
03	3689	X	3635	-0-	-54	-0-	618	1	2864	3	N	139	178	1	2	8		114
							153	9										
04	3570	X	3554	-0-	-16	-0-	580	1	2776	3	N	180	192	1	2	8		100
							198	9										
05	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	600	1	2785	3	N	139	177	1				62
							153	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	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
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	4	1	327	2	Y	16	23	1			3
							18	9									
01	372	N	227	-0-	-145	-0-	3	1	202	2	Y	20	18	1			5
							22	9									
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	4	1	258	2	Y	23	19	1			9
							25	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	Y	39	35	1			13
							43	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	277	2	Y	29	30	1	1	8	11
							32	9									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	4	1	266	2	Y	31	29	1			13
							34	9									

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	682	#	286	-0-	-396	-0-	180	1	106	2	Y	-0-					19
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	336	1	102	2	Y	-0-					19
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	203	1	73	2	Y	-0-					19
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	385	1	88	2	Y	-0-					19

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1116	N	203	-0-	-913	-0-	128	1	75	2	Y	-0-					23
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	420	1	56	2	Y	-0-					23
02	280	N	62	-0-	-218	-0-	28	1	34	2	Y	-0-					23
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					23
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	273	1	99	2	Y	-0-					23
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	315	1	72	2	Y	-0-					23

PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	34849	34849	-0-	-0-	-0-	34573	3	276	9	N	251	180	1			202
01	34720	34489	-0-	-231	-0-	34251	3	238	9	N	216	188	1			230
02	31739 X	31739	-0-	-0-	-0-	31516	3	223	9	N	203	175	1			258
03	34720	34682	-0-	-38	-0-	34371	3	311	9	N	283	364	1			177
04	34961 R	34961	-0-	-0-	-0-	34713	3	248	9	N	225	163	1			239
05	34844 #	34600	-0-	-244	-0-	34333	3	267	9	N	243	354	1			128

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
12	11997 #	9774	-0-	-2223	-0-	9774	3			Y	-0-					-0-
01	11997 #	10159	-0-	-1838	-0-	10159	3			Y	-0-					-0-
02	10724 #	8356	-0-	-2368	-0-	8356	3			Y	-0-					-0-
03	11811 #	9285	-0-	-2526	-0-	9285	3			Y	-0-					-0-
04	9450 #	6777	-0-	-2673	-0-	6777	3			Y	-0-					-0-
05	9765 #	7818	-0-	-1947	-0-	7818	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
12	14B2	EXT	828	-0-	828	1714	828	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	987	-0-	987	2701	987	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	799	-0-	799	3500	799	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	883	-0-	883	4383	883	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	773	-0-	-2227	2156	773	3			Y	-0-					-0-
*05	2755	N	599	-0-	-2156	-0-	599	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

12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1292	-0-	-448	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	806	#	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	713	#	544	-0-	-169	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	690	#	308	-0-	-382	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	713	#	588	-0-	-125	-0-	588	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	310 #	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	310 #	31	-0-	-279	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242184 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3403 - 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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	42	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	26	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	20	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	822	1	114	3	N	-0-				-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	880	1	100	3	N	-0-				-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	755	1	97	3	N	-0-				-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	918	1	157	3	N	-0-				-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	870	1	177	3	N	-0-				-0-
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	718	1	142	3	N	-0-				-0-

MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275420 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3403 - 4734

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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

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
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					130
01	2728	N	2185	-0-	-543	-0-	2166	2	19	9	N	17					147
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2275	2	28	9	N	25					172
03	2325	N	1812	-0-	-513	-0-	1812	2			N	-0-					172
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					172
05	2542	N	1961	-0-	-581	-0-	1961	2			N	-0-					172

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

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
12	5890	X	4092	-0-	-1798	-0-	1058	1	3031	2	Y	3					126
							3	9									
01	5890	X	4826	-0-	-1064	-0-	1079	1	3708	2	Y	35					161
							39	9									
02	5292	X	4042	-0-	-1250	-0-	944	1	3056	2	Y	38	149	1			50
							42	9									
03	5859	X	4024	-0-	-1835	-0-	1002	1	2972	2	Y	45					95
							50	9									
04	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	1212	1	4305	2	Y	56					151
							62	9									
*05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1171	1	4034	2	Y	37					188
							41	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

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
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	64	1	184	2	Y	26					40
							29	9									
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	136	1	466	2	Y	7					47
							8	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	77	1	250	2	Y	4	38	1			13
							4	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	83	1	245	2	Y	5					18
							6	9									
04	600	X	290	-0-	-310	-0-	62	1	222	2	Y	5					23
							6	9									
05	620	X	371	-0-	-249	-0-	82	1	283	2	Y	5					28
							6	9									

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

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
12	3937	X	3126	-0-	-811	-0-	3126	2			N	-0-					213
01	3937	X	2891	-0-	-1046	-0-	2870	2	21	9	N	19					232
02	3388	X	2221	-0-	-1167	-0-	2221	2			N	-0-					232
03	3348	X	2290	-0-	-1058	-0-	2290	2			N	-0-	182	1			50
04	3030	X	2202	-0-	-828	-0-	2202	2			N	-0-					50
05	3131	X	2759	-0-	-372	-0-	2759	2			N	-0-					50

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

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
12	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	2			N	-0-					217
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1983	2	12	9	N	11					228
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					228
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					228
04	1920	N	1418	-0-	-502	-0-	1418	2			N	-0-					228
05	1953	N	1178	-0-	-775	-0-	1178	2			N	-0-					228

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	837	N	813	-0-	-24	-0-	793	2	20	9	Y	18	14	1			22
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	887	2	18	9	Y	16	18	1			20
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	747	2	26	9	Y	24	17	1			27
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	744	2	20	9	Y	18	33	1			12
04	870	N	647	-0-	-223	-0-	634	2	13	9	Y	12	16	1			8
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	867	2	17	9	Y	15	15	1			8

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

12	3627	X	3279	-0-	-348	-0-	360	1	2897	2	Y	20	23	1			24
							22	9									
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	360	1	3803	2	Y	22	19	1			27
							24	9									
02	3696	X	3564	-0-	-132	-0-	360	1	3170	2	Y	31	23	1			35
							34	9									
03	4092	X	3355	-0-	-737	-0-	360	1	2971	2	Y	22	42	1			15
							24	9									
04	4050	X	2340	-0-	-1710	-0-	360	1	1963	2	Y	15	19	1			11
							17	9									
05	4185	X	3883	-0-	-302	-0-	360	1	3494	2	Y	26	23	1			14
							29	9									

K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			Y	-0-					-0-
01	11439	X	8445	-0-	-2994	-0-	8445	2			Y	-0-					-0-
02	10332	X	7540	-0-	-2792	-0-	7540	2			Y	-0-					-0-
03	9641	X	7223	-0-	-2418	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3984	-0-	3984	3984	3984	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		6979	-0-	6979	10963	6979	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	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

	O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		3782	#	1994	-0-	-1788	-0-	-0-	439	1	1514	2	N	37	184	1			33
									41	9									
01		3627	#	2619	-0-	-1008	-0-	-0-	413	1	2193	2	N	12					45
									13	9									
02		2968	#	1963	-0-	-1005	-0-	-0-	290	1	1670	2	N	3					48
									3	9									
03		3801	R	3801	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	1	2699	2	N	52					100
									57	9									
04		3796	R	3796	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	1	2720	2	N	20					120
									22	9									
*05		3763	R	3763	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	1	2534	2	N	13					133
									14	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

	O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		4340	#	579	-0-	-3761	-0-	-0-	131	1	448	2	N	-0-					62
01		4278	#	632	-0-	-3646	-0-	-0-	100	1	532	2	N	-0-					62
02		2996	#	1121	-0-	-1875	-0-	-0-	166	1	955	2	N	-0-					62
03		2729	R	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	737	1	1904	2	N	80					142
									88	9									
04		3140	R	3140	-0-	-0-	-0-	-0-	875	1	2258	2	N	6					148
									7	9									
*05		1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	614	1	1280	2	N	19					167
									21	9									

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

	O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	949	1	1433	2	N	15					173
									17	9									
01		2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	1864	2	N	-0-					173
02		2324	N	2108	-0-	-216	-0-	-0-	376	1	1732	2	N	-0-					173
03		2387	N	2213	-0-	-174	-0-	-0-	270	1	1941	2	N	2					175
									2	9									
04		2160	N	1834	-0-	-326	-0-	-0-	321	1	1513	2	N	-0-					175
05		2325	N	2088	-0-	-237	-0-	-0-	306	1	1782	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
12	775	N	474	-0-	-301	-0-	189	1	285	2	N	-0-					167
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	130	1	646	2	N	-0-					167
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	133	1	611	2	N	-0-					167
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	228	1	1644	2	N	30					197
							33	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	142	1	668	2	N	-0-					197
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	104	1	604	2	N	-0-					197

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	170	1	257	2	N	9					23
							10	9									
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	74	1	367	2	N	-0-					23
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	62	1	286	2	N	17					40
							19	9									
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	40	1	289	2	N	6					46
							7	9									
04	420	N	114	-0-	-306	-0-	20	1	92	2	N	2					48
							2	9									
05	403	N	78	-0-	-325	-0-	11	1	67	2	N	-0-					48

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	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

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
05	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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	26105		48440	-0-	22335	22335	1500	1	46345	2	N	541	177	1			364
							595	9									
02	146188		93362	-0-	-52826	-0-	4385	1	88313	2	N	604	721	1			247
							664	9									
03	161851		98367	-0-	-63484	-0-	5784	1	91700	2	N	803	767	1			283
							883	9									
*04	156630		97956	-0-	-58674	-0-	5034	1	92109	2	N	739	918	1			104
							813	9									
*05	161851		105954	-0-	-55897	-0-	4650	1	100460	2	N	767	712	1			159
							844	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	837 #	182	-0-	-655	-0-	182	3				N	-0-					-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-					-0-
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-						N	-0-					-0-
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-					-0-
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-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

12	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	6				N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17	19	17	6				N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19						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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RACHAL (3700) //CONT.// 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC //CONT.// 871101
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-							14
01	1953	N	984	-0-	-969	-0-	963	2	21	9	N	19	30	1					3
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-	3	1					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-							-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-							-0-
05	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-							-0-

RAMIRENO (WILCOX) //CONT.// 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3658	2	31	9	N	28					28
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					28
*05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					28

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3162	#	863	-0-	-2299	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	3162	#	837	-0-	-2325	-0-	806	2	31	9	N	28	26	1			2
02	2324	#	988	-0-	-1336	-0-	988	2			N	-0-	2	1			-0-
03	1302	#	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	300		417	-0-	117	117	417	2			N	-0-					-0-
*05	722	N	605	-0-	-117	-0-	605	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

12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	361	1	1501	2	N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	275	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	372	1	1557	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	565	-0-	-799	-0-	160	1	405	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	334	-0-	-866	-0-	93	1	241	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	206	1	821	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

12	527	N	524	-0-	-3	-0-	225	1	298	2	Y	1					24
							1	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	232	1	403	2	Y	1					25
							1	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	216	1	274	2	Y	1					26
							1	9									
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	234	1	251	2	Y	-0-					26
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	239	1	293	2	Y	1					27
							1	9									
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	247	1	245	2	Y	3					30
							3	9									

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	40	1	53	2	Y	-0-					23
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	34	1	59	2	Y	1					24
							1	9									
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	22	1	28	2	Y	-0-					24
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	25	1	26	2	Y	-0-					24
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	24	1	29	2	Y	-0-					24
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	26	1	26	2	Y	-0-					24

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

12	372	N	338	-0-	-34	-0-	145	1	192	2	Y	1					24
							1	9									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	143	1	247	2	Y	-0-					24
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	128	1	162	2	Y	1					25
							1	9									
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	150	1	161	2	Y	-0-					25
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	125	1	153	2	Y	1					26
							1	9									
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	136	1	134	2	Y	1					27
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

12	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	296	1	1231	2	N	-0-					-0-
01	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	285	1	1129	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	965	-0-	-155	-0-	186	1	779	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1229	-0-	-290	-0-	348	1	881	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	328	1	852	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	208	1	825	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 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
12	4712	X	3651	-0-	-1061	-0-	707	1	2944	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	3988	-0-	-724	-0-	804	1	3184	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3497	-0-	-311	-0-	674	1	2823	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3022	-0-	-1194	-0-	856	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3237	-0-	-513	-0-	899	1	2338	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	733	1	2916	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5363	X	2918	-0-	-2445	-0-	138	1	2780	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	2305	-0-	-2500	-0-	104	1	2180	2	N	19	17	1			2
							21	9									
02	3836	X	2103	-0-	-1733	-0-	88	1	1982	2	N	30	26	1			6
							33	9									
03	4247	X	1880	-0-	-2367	-0-	85	1	1795	2	N	-0-					6
04	3090	X	1690	-0-	-1400	-0-	75	1	1615	2	N	-0-					6
05	2914	X	1867	-0-	-1047	-0-	92	1	1775	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

12	217	#	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
LA GRANGE WELL #: 1 RRCID -> 149402 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 913 - 917

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2015 - PLUGGED 01/14/15

SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

12	2635	X	2596	-0-	-39	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2348	-0-	-592	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3460	-0-	-410	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	3871	2			N	-0-					-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

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	335	-0-	-378	-0-	45	1	290	2	N	-0-					-0-
01	713	X	585	-0-	-128	-0-	79	1	506	2	N	-0-					-0-
02	644	X	47	-0-	-597	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	N	-0-					-0-
04	570	X	524	-0-	-46	-0-	24	1	500	2	N	-0-					-0-
*05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	181 1	1 9	1181	2	N	1	1	8			-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	187	1	1205	2	N	-0-					-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	59	1	1347	2	N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1458	2	N	-0-					-0-
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	74	1	1565	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 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
12	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	135	1	881	2	N	-0-					-0-
01	961	X	892	-0-	-69	-0-	120	1	772	2	N	-0-					-0-
02	924	X	698	-0-	-226	-0-	30	1	668	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	829	-0-	-194	-0-	35	1	794	2	N	-0-					-0-
04	990	X	838	-0-	-152	-0-	38	1	800	2	N	-0-					-0-
*05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	167	1	1091	2	N	-0-					8
01	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	154	1	994	2	N	-0-					8
02	1204	X	987	-0-	-217	-0-	42	1	945	2	N	-0-					8
03	1333	X	1018	-0-	-315	-0-	43	1	975	2	N	-0-					8
04	1290	X	1050	-0-	-240	-0-	47	1	1003	2	N	-0-					8
*05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	402	1	2622	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2529	-0-	-943	-0-	340	1	2189	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2194	-0-	-914	-0-	93	1	2101	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2251	-0-	-787	-0-	94	1	2157	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1209	-0-	-1731	-0-	54	1	1155	2	N	-0-					-0-
*05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	204	1	1329	2	N	9	2	8			7
							10	9									
01	1891	X	1572	-0-	-319	-0-	211	1	1361	2	N	-0-					7
02	1708	X	1089	-0-	-619	-0-	46	1	1043	2	N	-0-					7
03	1891	X	1263	-0-	-628	-0-	53	1	1209	2	N	1					8
							1	9									
04	1650	X	1169	-0-	-481	-0-	53	1	1116	2	N	-0-					8
*05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					8

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
12	1364	X	1315	-0-	-49	-0-	175	1	1140	2	N	-0-					5
01	1364	X	1307	-0-	-57	-0-	176	1	1131	2	N	-0-					5
02	1232	X	834	-0-	-398	-0-	35	1	799	2	N	-0-					5
03	1333	X	1069	-0-	-264	-0-	45	1	1024	2	N	-0-					5
04	1290	X	956	-0-	-334	-0-	43	1	913	2	N	-0-					5
*05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					5

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
12	1829	X	1738	-0-	-91	-0-	230	1	1497	2	N	10					18
							11	9									
01	1829	X	1587	-0-	-242	-0-	213	1	1374	2	N	-0-					18
02	1680	X	1460	-0-	-220	-0-	62	1	1398	2	N	-0-					18
03	1860	X	1403	-0-	-457	-0-	59	1	1344	2	N	-0-					18
04	1800	X	1432	-0-	-368	-0-	64	1	1368	2	N	-0-					18
*05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					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
12	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	370	1	2413	2	N	-0-					7
01	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	383	1	2467	2	N	-0-					7
02	2940	X	2445	-0-	-495	-0-	103	1	2342	2	N	-0-					7
03	3038	X	2434	-0-	-604	-0-	102	1	2332	2	N	-0-					7
04	2850	X	2326	-0-	-524	-0-	105	1	2221	2	N	-0-					7
*05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					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
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	87	1	569	2	N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	91	1	588	2	N	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	22	1	487	2	N	-0-					-0-
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	25	1	564	2	N	-0-					-0-
04	660	N	499	-0-	-161	-0-	22	1	477	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2294	X	2072	-0-	-222	-0-	275	1	1796	2	N	1	1	8			5
							1	9									
01	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	285	1	1833	2	N	-0-					5
02	2072	X	1979	-0-	-93	-0-	84	1	1895	2	N	-0-					5
03	2201	X	2057	-0-	-144	-0-	86	1	1962	2	N	8					13
							9	9									
04	2130	X	1848	-0-	-282	-0-	83	1	1765	2	N	-0-					13
*05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					13

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
12	714	X	714	-0-	-0-	-0-	95	1	619	2	N	-0-					5
01	827	X	827	-0-	-0-	-0-	111	1	716	2	N	-0-					5
02	868	X	672	-0-	-196	-0-	28	1	644	2	N	-0-					5
03	961	X	694	-0-	-267	-0-	29	1	665	2	N	-0-					5
04	930	X	572	-0-	-358	-0-	26	1	546	2	N	-0-					5
*05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					5

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
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	333	1	2172	2	N	-0-					10
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	347	1	2236	2	N	-0-					10
02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	82	1	1852	2	N	-0-					10
03	2511	X	2125	-0-	-386	-0-	89	1	2036	2	N	-0-					10
04	2490	X	1945	-0-	-545	-0-	88	1	1857	2	N	-0-					10
*05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					10

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 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
12	2325	X	1618	-0-	-707	-0-	215	1	1401	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2325	X	1799	-0-	-526	-0-	242	1	1557	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1352	-0-	-748	-0-	57	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1406	-0-	-330	-0-	59	1	1347	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1184	-0-	-556	-0-	53	1	1131	2	N	-0-					-0-
*05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 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
12	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	174	1	1132	2	N	1	1	8			5
							1	9									
01	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	168	1	1081	2	N	-0-					5
02	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	997	2	N	-0-					5
03	1302	X	909	-0-	-393	-0-	38	1	871	2	N	-0-					5
04	1260	X	664	-0-	-596	-0-	29	1	626	2	N	8					13
							9	9									
*05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 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
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 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
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	95	1	618	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	741	X	741	-0-	-0-	-0-	100	1	641	2	N	-0-					-0-
02	616	X	600	-0-	-16	-0-	25	1	575	2	N	-0-					-0-
03	713	X	613	-0-	-100	-0-	26	1	587	2	N	-0-					-0-
04	720	X	451	-0-	-269	-0-	20	1	431	2	N	-0-					-0-
*05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	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
12	2759	#	1939	-0-	-820 B	-30523	93	1	1846	2	N	-0-					-0-
01	2728	#	1896	-0-	-832 B	-31355	93	1	1803	2	N	-0-					-0-
02	2464	#	1816	-0-	-648 B	-32003	494	1	1322	2	N	-0-					-0-
03	2108	#	2431	-0-	323 B	-31680	494	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	1890	#	2416	-0-	526 B	-31154	456	1	1960	2	N	-0-					-0-
05	2015	#	2794	-0-	779 B	-30375	589	1	2205	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
12	217	#	210	-0-	-7 B	-13207	39	1	171	2	N	-0-					-0-
01	217	#	166	-0-	-51 B	-13258	32	1	134	2	N	-0-					-0-
02	224	#	215	-0-	-9 B	-13267	39	1	176	2	N	-0-					-0-
03	248	#	220	-0-	-28 B	-13295	47	1	173	2	N	-0-					-0-
04	240	#	244	-0-	4 B	-13291	47	1	197	2	N	-0-					-0-
05	248	#	251	-0-	3 B	-13288	49	1	202	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	217	N	49	-0-	-168	-0-	1 42	1 9	6	2	Y	38	71	0			19
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	2	2	138	9	Y	125	27	0			117
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4 130	1 9	16	2	Y	118	167	0			68
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2 186	1 9	21	2	Y	169	112	0			125
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2 153	1 9	26	2	Y	139	166	0			98
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4 149	1 9	69	2	Y	135	156	0			77

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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
12	1240	X	547	-0-	-693	-0-	77	1	464	2	N	5	4	0			2
							6	9									
01	1147	X	536	-0-	-611	-0-	97	1	438	2	N	1	2	0			1
							1	9									
02	840	X	497	-0-	-343	-0-	96	1	398	2	N	3	2	0			2
							3	9									
03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	61	1	739	2	N	7	4	0			5
							8	9									
*04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	62	1	699	2	N	6	7	0			4
							7	9									
*05	982	X	982	-0-	-0-	-0-	56	1	924	2	N	2	5	0			1
							2	9									

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 302T RRCID -> 183087 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7302 - 7310

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	587	540	0			308
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	412	547	0			173
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	176	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-

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 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
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900

12	1457	X	1364	-0-	-93	-0-	193	1	1159	2	Y	11	18	0			5
							12	9									
01	1457	X	837	-0-	-620	-0-	151	1	686	2	Y	-0-	5	0			-0-
02	1148	X	672	-0-	-476	-0-	131	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	679	-0-	-685	-0-	52	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	374	-0-	-946	-0-	30	1	334	2	Y	9	3	0			6
							10	9									
*05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	130	1	2142	2	Y	20	15	0			11
							22	9									

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

12	651	N	224	-0-	-427	-0-	32	1	192	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	434	N	193	-0-	-241	-0-	34	1	156	2	Y	3					3
							3	9									
02	336	N	211	-0-	-125	-0-	41	1	169	2	Y	1	3	0			1
							1	9									
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	188	1	2263	2	Y	22	7	0			16
							24	9									
*04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	178	1	2000	2	Y	20	22	0			14
							22	9									
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	104	1	1707	2	Y	16	21	0			9
							18	9									

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 183467 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7448 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195271 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12764 - 13706

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	335	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	191	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	158	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	340	1	941	3	Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	330	1	905	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	392	1	899	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	5857		5857	-0-	-0-	-0-	484	1	5372	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5549	#	4021	-0-	-1528	-0-	405	1	3612	3	Y	4	2	0	2	8	-0-
							4	9									
02	4704	#	3702	-0-	-1002	-0-	295	1	3399	3	Y	7	6	0	1	8	-0-
							8	9									
03	5735		4452	-0-	-1283	-0-	379	1	4067	3	Y	5	1	0	4	8	-0-
							6	9									
04	5550		3878	-0-	-1672	-0-	339	1	3530	3	Y	8	4	0	4	8	-0-
							9	9									
05	5735		3588	-0-	-2147	-0-	318	1	3263	3	Y	6	2	0	4	8	-0-
							7	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	17865	R	17865	-0-	-0-	-0-	1467	1	16295	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
01	19468		10930	-0-	-8538	-0-	1095	1	9774	3	Y	55	55	0			-0-
							61	9									
02	17584		8887	-0-	-8697	-0-	705	1	8138	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
03	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	1704	1	18291	3	Y	68	67	0	1	8	-0-
							75	9									
04	18660	#	17561	-0-	-1099	-0-	1531	1	15971	3	Y	54	53	0	1	8	-0-
							59	9									
05	17856	#	17541	-0-	-315	-0-	1555	1	15912	3	Y	67	67	0			-0-
							74	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	204	1	2271	3	Y	348	347	0	1	8	-0-
							1	4	383	9							
01	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	162	1	1452	3	Y	179	178	0	1	8	-0-
							1	4	197	9							
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	235	1	2714	3	Y	184	183	0	1	8	-0-
							1	4	202	9							
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	102	1	1099	3	Y	220	218	0	2	8	-0-
							1	4	242	9							
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	108	1	1131	3	Y	199	197	0	2	8	-0-
							1	4	219	9							
*05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	164	1	1681	3	Y	253	250	0	3	8	-0-
							1	4	278	9							

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	4557	X	3538	-0-	-1019	-0-	254	1	2812	3	Y	428	427	0	1	8	-0-
							1	4	471	9							
01	4557	X	2136	-0-	-2421	-0-	190	1	1690	3	Y	232	230	0	2	8	-0-
							1	4	255	9							
02	4116	X	2473	-0-	-1643	-0-	180	1	2080	3	Y	193	193	0			-0-
							1	4	212	9							
03	4154	X	3079	-0-	-1075	-0-	237	1	2547	3	Y	267	264	0	3	8	-0-
							1	4	294	9							
04	3420	X	3103	-0-	-317	-0-	253	1	2632	3	Y	197	195	0	2	8	-0-
							1	4	217	9							
05	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	258	1	2645	3	Y	236	233	0	3	8	-0-
							1	4	260	9							

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4960	#	4883	-0-	-77	-0-	391	1	4351	3	Y	128	127	0	1	8	-0-
							141	9									
01	5828	#	2860	-0-	-2968	-0-	280	1	2506	3	Y	67	66	0	1	8	-0-
							74	9									
02	5264	#	4197	-0-	-1067	-0-	330	1	3813	3	Y	49	48	0	1	8	-0-
							54	9									
03	5828	#	5513	-0-	-315	-0-	465	1	4998	3	Y	45	44	0	1	8	-0-
							50	9									
04	5400	#	5156	-0-	-244	-0-	451	1	4702	3	Y	3	2	0	1	8	-0-
							3	9									
*05	5515	R	5515	-0-	-0-	-0-	491	1	5023	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4706	R	4706	-0-	-0-	-0-	2256	2	2450	4	N	-0-					-0-
01	3317	#	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	4592		1942	-0-	-2650	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	5084		2176	-0-	-2908	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
*04	4830	#	2084	-0-	-2746	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
05	4712	#	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-

RED HEAD RIDGE (MIOCENE) 75279 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 262656 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3739 - 3853

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	131	1	1453	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	636	-0-	-449	-0-	64	1	572	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	800	-0-	-852	-0-	64	1	735	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1581	N	1001	-0-	-580	-0-	85	1	916	3	Y	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	112	1	1170	3	Y	-0-					-0-
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	96	1	983	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	30	1	1461	2	Y	-0-					44
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	Y	-0-					44
02	1624	N	1068	-0-	-556	-0-	30	1	1038	2	Y	-0-					44
03	1488	N	1064	-0-	-424	-0-	30	1	1034	2	Y	-0-					44
04	1110	N	980	-0-	-130	-0-	30	1	950	2	Y	-0-					44
05	1178	N	975	-0-	-203	-0-	30	1	945	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
12	5611	X	865	-0-	-4746	-0-	44	1	810	2	N	10	6	1			15
							11	9									
01	5611	X	447	-0-	-5164	-0-	24	1	415	2	N	7	10	1			12
							8	9									
02	1400	X	314	-0-	-1086	-0-	16	1	294	2	N	4	4	1			12
							4	9									
03	868	X	315	-0-	-553	-0-	18	1	291	2	N	5	7	1			10
							6	9									
04	840	X	309	-0-	-531	-0-	18	1	288	2	N	3	2	1			11
							3	9									
*05	868	X	365	-0-	-503	-0-	21	1	338	2	N	5	6	1			10
							6	9									

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	0	W	1393	-0-	1393	7375	1393	2			N	-0-					76
01	0	W	1325	-0-	1325	8700	1325	2			N	-0-					76
02	0	W	1032	-0-	1032	9732	1032	2			N	-0-					76
03	10777	X	1045	-0-	-9732	-0-	1045	2			N	-0-					76
04	1530	X	955	-0-	-575	-0-	955	2			N	-0-					76
*05	1395	X	993	-0-	-402	-0-	960	2	33	9	N	30					106
	CANALES				WELL #: 1	RRCID -> 276140						COMPL. DATE 11/01/2014			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6585 - 6800
12	1392	X	480	-0-	-912	-0-	288	1	192	2	N	-0-					17
01	1488	X	182	-0-	-1306	-0-	182	2			N	-0-					17
02	1344	X	155	-0-	-1189	-0-	155	2			N	-0-					17
03	1488	X	30	-0-	-1458	-0-	30	2			N	-0-					17
04	0	W	39	-0-	39	39	1	1	26	2	N	11					28
							12	9									
*05	0	W	146	-0-	146	185	127	2	19	9	N	17					45
	XTO ENERGY INC.				945936												
	BUCHHOLZ, WILLIAM R.				WELL #: 1	RRCID -> 188112						COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 7930		PERF. 6714 - 7742
12	2170	X	1882	-0-	-288	-0-	1860	3	22	9	N	20					203
01	2170	X	1791	-0-	-379	-0-	1	1	1739	3	N	46	196	1			53
							51	9									
02	1960	X	1842	-0-	-118	-0-	1812	3	30	9	N	27					80
03	2108	X	1815	-0-	-293	-0-	1813	3	2	9	N	2					82
04	1830	X	1267	-0-	-563	-0-	1255	3	12	9	N	11					93
05	2046	X	1475	-0-	-571	-0-	1442	3	33	9	N	30					123
	KNOX, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 188526						COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5738 - 6198
12	2480	X	2378	-0-	-102	-0-	2319	3	59	9	N	54					213
01	2480	X	2377	-0-	-103	-0-	1	1	2310	3	N	60					273
							66	9									
02	2240	X	2131	-0-	-109	-0-	2056	3	75	9	N	68	191	1			150
03	2449	X	2389	-0-	-60	-0-	2339	3	50	9	N	45					195
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3161	3	88	9	N	80	192	1			83
*05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2668	3	53	9	N	48					131

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
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2018	2	10	9	Y	9	49	1			21
01	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	1924	2			Y	-0-					21
02	1652	N	1487	-0-	-165	-0-	1462	2	25	9	Y	23					44
03	2015	N	1780	-0-	-235	-0-	1761	2	19	9	Y	17					61
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2140	2	19	9	Y	17	31	1			47
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1725	2	6	9	Y	5					52

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	17	1	651	2	N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	23	1	798	2	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					201
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	172	1			85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					181
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	154	1			63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					104

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	23126		13848	-0-	-9278	3799	274 1 173 9		13401 3		N	157	179	1			177
01	20126	R	16327	-0-	-3799	-0-	276 1 164 9		15887 3		N	149	194	1			132
02	14763	R	14763	-0-	-0-	-0-	251 1 142 9		14370 3		N	129	181	1			80
03	15959	R	15959	-0-	-0-	-0-	279 1 145 9		15535 3		N	132					212
04	14297	R	14297	-0-	-0-	-0-	270 1 102 9		13925 3		N	93	189	1			116
05	14725	#	13886	-0-	-839	-0-	279 1 81 9		13526 3		N	74					190

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	1			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 10600 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	5549 X	2573	-0-	-2976	-0-	2573	2			Y	-0-					71
01	5549 X	1309	-0-	-4240	-0-	1308	2	1	9	Y	1					72
02	4732 X	3276	-0-	-1456	-0-	3263	2	13	9	Y	12					84
03	4836 X	1860	-0-	-2976	-0-	1858	2	2	9	Y	2					86
04	3180 X	1136	-0-	-2044	-0-	1136	2			Y	-0-					86
05	3627 X	1271	-0-	-2356	-0-	1271	2			Y	-0-	86	1			-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
12	527 N	391	-0-	-136	-0-	390	2	1	9	Y	1					27
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	415	2	8	9	Y	7					34
02	364 N	263	-0-	-101	-0-	254	2	9	9	Y	8					42
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	363	2	7	9	Y	6	37	1			11
04	420 N	251	-0-	-169	-0-	251	2			Y	-0-					11
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	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
12	496 X	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					42
01	496 X	446	-0-	-50	-0-	429	2	17	9	N	15					57
02	599 X	599	-0-	-0-	-0-	577	2	22	9	N	20					77
03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	N	3					80
04	420 X	377	-0-	-43	-0-	375	2	2	9	N	2					82
05	651 X	452	-0-	-199	-0-	446	2	6	9	N	5					87

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
12	2604	X	1936	-0-	-668	-0-	1932	2	4	9	Y	4					95
01	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	2412	2	29	9	Y	26					121
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2485	2	56	9	Y	51					172
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2977	2	34	9	Y	31	141	1			62
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2665	2	19	9	Y	17					79
05	2821	X	1175	-0-	-1646	-0-	1165	2	10	9	Y	9					88

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
12	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	3019	2			Y	-0-					180
01	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	2978	2	4	9	Y	4					184
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2451	2	13	9	Y	12					196
03	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	2623	2	3	9	Y	3					199
04	2910	X	2424	-0-	-486	-0-	2424	2			Y	-0-					199
05	3007	X	2530	-0-	-477	-0-	2529	2	1	9	Y	1	86	1			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
12	5115	X	4419	-0-	-696	-0-	4407	2	12	9	Y	11					170
01	4991	X	3901	-0-	-1090	-0-	3868	2	33	9	Y	30					200
02	4368	X	3369	-0-	-999	-0-	3352	2	17	9	Y	15					215
03	4836	X	4078	-0-	-758	-0-	4048	2	30	9	Y	27	177	1			65
04	4560	X	4301	-0-	-259	-0-	4266	2	35	9	Y	32					97
05	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	3959	2	20	9	Y	18					115

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2021	2	10	9	N	9					134
01	1922	X	1907	-0-	-15	-0-	1898	2	9	9	N	8					142
02	1820	X	1634	-0-	-186	-0-	1625	2	9	9	N	8					150
03	2046	X	1948	-0-	-98	-0-	1933	2	15	9	N	14					164
04	1980	X	1716	-0-	-264	-0-	1704	2	12	9	N	11					175
05	2046	X	1808	-0-	-238	-0-	1802	2	6	9	N	5					180

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	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

12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					16
01	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			Y	-0-					16
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					16
03	1302	N	458	-0-	-844	-0-	458	2			Y	-0-	14	1			2
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1					3
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					3

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	4495	X	4108	-0-	-387	-0-	4099	2	9	9	Y	8					93
01	4371	X	4153	-0-	-218	-0-	4143	2	10	9	Y	9					102
02	3948	X	3735	-0-	-213	-0-	3723	2	12	9	Y	11					113
03	4216	X	1662	-0-	-2554	-0-	1590	2	72	9	Y	65	157	1			21
04	4020	X	2014	-0-	-2006	-0-	2006	2	8	9	Y	7					28
*05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4207	2	19	9	Y	17					45

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	240	-0-	-380	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	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

12	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	961	N	362	-0-	-599	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	868	N	694	-0-	-174	-0-	685	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	972	2	31	9	N	28	28	8			-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
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	21	1	102	2	N	-0-			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	2	N	-0-			-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	2	N	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	25	1	125	2	N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	2	N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	2	Y	-0-			-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	Y	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	Y	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	2	Y	-0-			-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	Y	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	240	1	1173	2	N	-0-			-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	230	1	1143	2	N	-0-			-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	206	1	1012	2	N	-0-			-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	234	1	1186	2	N	-0-			-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	206	1	1229	2	N	-0-			-0-
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	124	1	1237	2	N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	101	-0-	101	203	17	1	84	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	143	-0-	143	346	24	1	119	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	128	-0-	128	474	22	1	106	2	N	-0-			-0-
03	621	X	147	-0-	-474	-0-	24	1	123	2	N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	2	N	-0-			-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	X	147	-0-	-309	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	414	1	2028	2	N	-0-					-0-
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	388	1	1929	2	N	-0-					-0-
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	385	1	1888	2	N	-0-					-0-
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	415	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	469	1	2798	2	N	-0-					-0-
*05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	257	1	2560	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 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
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	2	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	21	1	102	2	N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	2	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 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
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	33	1	163	2	N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	41	1	205	2	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	37	1	181	2	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	40	1	200	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	2	N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	50	1	289	2	N	-0-					84
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	58	1	295	2	N	-0-					84
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	78	1	476	2	N	-0-					84
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	57	1	350	2	N	-0-					84
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	67	1	326	2	N	-0-					84
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	54	1	440	2	N	-0-					84

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	196	2	N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	51	1	258	2	N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	101	1	618	2	N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	47	1	286	2	N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	136	1	659	2	N	-0-					-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	57	1	469	2	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 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	207	-0-	207	394	30	1	177	2	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	238	-0-	238	632	39	1	199	2	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	397	-0-	397	1029	56	1	341	2	N	-0-			-0-
03	1389	X	360	-0-	-1029	-0-	51	1	309	2	N	-0-			-0-
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	55	1	265	2	N	-0-			-0-
05	248	X	150	-0-	-98	-0-	16	1	134	2	N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	63	1	305	2	N	-0-			-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	64	1	319	2	N	-0-			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	39	1	189	2	N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	46	1	234	2	N	-0-			-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	59	1	355	2	N	-0-			-0-
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	442	2	N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	220	1	1275	2	N	-0-			-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	140	1	710	2	N	-0-			-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	195	2	N	-0-			-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	101	1	616	2	N	-0-			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	76	1	366	2	N	-0-			-0-
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	480	2	N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	131	1	762	2	N	-0-			-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	176	1	890	2	N	-0-			-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	153	1	938	2	N	-0-			-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	209	1	1273	2	N	-0-			-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	116	1	563	2	N	-0-			-0-
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	124	1	1012	2	N	-0-			-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4999 - 5007

12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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 #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 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
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	270	X	111	-0-	-159	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	1281	-0-	-1799	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	539	-0-	-2871	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1092	-0-	-1458	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1733	-0-	-902	-0-	1733	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

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

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

RICHARD KING (4300) //CONT.// 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	536	-0-	-735	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	910	-0-	-290	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	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

12	DLQ G-10		310	-0-	310	310	263	2	47	9	Y	43	28	1			41
01	592	N	282	-0-	-310	-0-	237	2	45	9	Y	41	59	1			23
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	210	2	39	9	Y	35	26	1			32
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	201	2	39	9	Y	35	60	1			7
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	180	2	37	9	Y	34	28	1			13
05	279	N	169	-0-	-110	-0-	137	2	32	9	Y	29	29	1			13

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

12	2976	X	2212	-0-	-764	-0-	211	1	1929	3	Y	65					144
							72	9									
01	2821	X	1846	-0-	-975	-0-	161	1	1619	3	Y	60					204
							66	9									
02	2100	X	1814	-0-	-286	-0-	64	1	1725	3	Y	23	122	1			105
							25	9									
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	120	1	2237	3	Y	62	85	1			82
							68	9									
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	109	1	1824	3	Y	40					122
							44	9									
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	126	1	2100	3	Y	54	69	1			107
							59	9									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10392 - 10398

12	310	N	224	-0-	-86	-0-	21	1	195	3	Y	7					12
							8	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	61	1	618	3	Y	23					35
							25	9									
02	2800	N	6264	-0-	3464	3464	220	1	5955	3	Y	81	46	1			70
							89	9									
03	3100	N	2648	-0-	-452	3012	131	1	2443	3	Y	67	92	1			45
							74	9									
04	5569	X	2557	-0-	-3012	-0-	141	1	2360	3	Y	51					96
							56	9									
05	3689	X	2032	-0-	-1657	-0-	112	1	1867	3	Y	48	89	1			55
							53	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
05	P&A COND	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	93 N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 2 RRCID -> 231032 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3470 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4109	-0-	4109 B	29406	496	1	3613	3	Y	-0-					-0-
01	0		3877	-0-	3877 B	33283	481	1	3386	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	0		4202	-0-	4202 B	37485	539	1	3663	3	Y	-0-	1	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 37485																	
03	0		4366	-0-	4366 B	41851	600	1	3766	3	Y	-0-					-0-
04	0		2837	-0-	2837 B	44688	349	1	2488	3	Y	-0-					-0-
05	0		4347	-0-	4347 B	49035	528	1	3819	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		743	-0-	743 B	4261	90	1	653	3	Y	-0-					-0-
01	0		749	-0-	749 B	5010	92	1	647	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	0		883	-0-	883 B	5893	113	1	770	3	Y	-0-	1	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5893																	
03	0		692	-0-	692 B	6585	95	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	0		638	-0-	638 B	7223	78	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	0		886	-0-	886 B	8109	108	1	778	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	36	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	178	-0-	-163	-0-	24	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	65	-0-	-205	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	18	-0-	-292	-0-	2	1	16	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	216	233	0			19
							238	9									
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	424	418	0			25
							466	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	328	335	0			18
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	425	422	0			21
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	383	383	0			21
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	158	3	Y	212	220	0			13
							233	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					94
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					94
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					94
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					94
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	941	1	6854	3	Y	389	390	0			27
							428	9									
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	536	1	3768	3	Y	346	355	0			18
							381	9									
02	T. A.		1117	-0-	1117	1117	121	1	820	3	Y	160	171	0			7
							176	9									
03	T. A.		1860	-0-	1860	2977	216	1	1358	3	Y	260	257	0			10
							286	9									
04	8670	X	2004	-0-	-6666	-0-	212	1	1516	3	Y	251	251	0			10
							276	9									
05	8215	X	1748	-0-	-6467	-0-	184	1	1332	3	Y	211	213	0			8
							232	9									

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	527	N	449	-0-	-78	-0-	54	1	395	3	Y	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	65	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	74	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	46	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	68	1	487	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

12	2604	X	2201	-0-	-403	-0-	266	1	1935	3	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	335	1	2362	3	Y	-0-					-0-
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	340	1	2310	3	Y	-0-					-0-
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	411	1	2577	3	Y	-0-					-0-
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	333	1	2377	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	355	1	2565	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

12	93	N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

12	310	N	265	-0-	-45	-0-	32	1	233	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	31	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	173	-0-	-79	-0-	22	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	21	1	147	3	Y	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2604	X	1134	-0-	-1470	-0-	137	1	997	3	Y	-0-			-0-
01	1364	X	1201	-0-	-163	-0-	149	1	1052	3	Y	-0-			-0-
02	1232	X	1194	-0-	-38	-0-	153	1	1041	3	Y	-0-			-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	182	1	1146	3	Y	-0-			-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	159	1	1132	3	Y	-0-			-0-
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	162	1	1172	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
12	2759	X	1690	-0-	-1069	-0-	204	1	1486	3	Y	-0-			-0-
01	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	328	1	2305	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2979	-0-	179	179	382	1	2597	3	Y	-0-			-0-
03	2859	N	2680	-0-	-179	-0-	368	1	2312	3	Y	-0-			-0-
04	2550	X	1895	-0-	-655	-0-	233	1	1662	3	Y	-0-			-0-
*05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	437	1	3158	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	7	1	48	3	Y	-0-			-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	9	1	64	3	Y	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	14	1	95	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	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
12	465	N	355	-0-	-110	-0-	43	1	312	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	48	1	339	3	Y	-0-			-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	46	1	310	3	Y	-0-			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	55	1	343	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	44	1	315	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	43	1	309	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
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	1	1	8	3	Y	101	103	0			11
							111	9									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	Y	129	130	0			10
							142	9									
02	364	N	238	-0-	-126	-0-	18	1	122	3	Y	89	92	0			7
							98	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	263	3	Y	106	106	0			7
							117	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	227	3	Y	100	100	0			7
							110	9									
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	6	1	40	3	Y	127	126	0			8
							140	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					-0-
02	155	N	28	-0-	-127	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	71	1	503	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	324	-0-	-628	-0-	42	1	282	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	403	-0-	-155	-0-	55	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	243	-0-	-327	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 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
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	29	-0-	-746	-0-	1	1	11	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
01	798	X	798	-0-	-0-	-0-	98	1	687	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	T. A.		756	-0-	756	756	104	1	650	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	1363	X	607	-0-	-756	-0-	74	1	530	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

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

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3689	X	3005	-0-	-684	-0-	363	1	2642	3	Y	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	415	1	2922	3	Y	-0-					-0-
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	443	1	3004	3	Y	-0-					-0-
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	509	1	3199	3	Y	-0-					-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	456	1	3256	3	Y	-0-					-0-
*05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	468	1	3381	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 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
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	67	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	53	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	327	-0-	-183	-0-	40	1	284	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	69	1	495	3	Y	7	6	0			1
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 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
12	434	N	200	-0-	-234	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	41	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	53	1	375	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	33	1	237	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 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
12	1085	X	681	-0-	-404	-0-	82	1	599	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	985	-0-	-100	-0-	122	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	170	1	1157	3	Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	98	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	704	-0-	-256	-0-	86	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	673	-0-	-350	-0-	82	1	591	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	4526	X	2727	-0-	-1799	-0-	260	1	1897	3	Y	518	515	0			37
							570	9									
01	4526	X	2843	-0-	-1683	-0-	276	1	1943	3	Y	567	573	0			31
							624	9									
02	4480	X	2035	-0-	-2445	-0-	211	1	1436	3	Y	353	366	0			18
							388	9									
03	4309	X	2123	-0-	-2186	-0-	242	1	1517	3	Y	331	334	0			15
							364	9									
04	2970	X	2432	-0-	-538	-0-	264	1	1887	3	Y	255	258	0			12
							281	9									
05	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	290	1	2094	3	Y	298	298	0			12
							328	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

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

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 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
12	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	1423 255	1 9	10359	3	Y	232	230	0			17
01	13020	X	7306	-0-	-5714	-0-	892 135	1 9	6279	3	Y	123	132	0			8
02	4900	X	3543	-0-	-1357	-0-	451 32	1 9	3060	3	Y	29	35	0			2
03	5425	X	3837	-0-	-1588	-0-	521 45	1 9	3271	3	Y	41	41	0			2
04	11640	X	2838	-0-	-8802	-0-	344 35	1 9	2459	3	Y	32	32	0			2
05	12028	X	2430	-0-	-9598	-0-	286 79	1 9	2065	3	Y	72	71	0			3

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1812					N	-0-	1	0			-0-
01	14B2 EXT		58	-0-	58	1870	7	1	51	3	N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	42	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	77	1	540	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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 #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

12	3937	X	617	-0-	-3320	-0-	73	1	535	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	1984	X	625	-0-	-1359	-0-	75	1	528	3	Y	20	19	0			1
							22	9									
02	952	X	350	-0-	-602	-0-	43	1	292	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	744	X	513	-0-	-231	-0-	68	1	425	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	16	16	0			1
05	403	N	26	-0-	-377	-0-	1	1	5	3	Y	18	19	0			-0-
							20	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

12	6355	X	4259	-0-	-2096	-0-	509	1	3704	3	Y	42	43	0			2
							46	9									
01	5890	X	2397	-0-	-3493	-0-	294	1	2075	3	Y	25	27	0			-0-
							28	9									
02	5320	X	126	-0-	-5194	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	224	-0-	-5666	-0-	31	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	4110	X	1264	-0-	-2846	-0-	155	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	1203	-0-	-3044	-0-	146	1	1057	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

12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	6	6	0			-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	4	4	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

12	558	N	160	-0-	-398	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	64	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	62	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	27	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	319	-0-	-161	-0-	39	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	164	-0-	-363	-0-	20	1	143	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

12	3689	X	2273	-0-	-1416	-0-	273 10	1 9	1990	3	Y	9	10	0			-0-
01	3100	X	2612	-0-	-488	-0-	321 39	1 9	2252	3	Y	35	34	0			1
02	2632	X	2370	-0-	-262	-0-	304 4	1 9	2062	3	Y	4	5	0			-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	430 29	1 9	2700	3	Y	26	25	0			1
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	370 31	1 9	2640	3	Y	28	28	0			1
*05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	371 23	1 9	2685	3	Y	21	21	0			1

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

12	8897	X	6185	-0-	-2712	-0-	720 220	1 9	5245	3	Y	200	199	0			14
01	6975	X	6931	-0-	-44	-0-	836 221	1 9	5874	3	Y	201	205	0			10
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	847 151	1 9	5751	3	Y	137	141	0			6
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	977 195	1 9	6133	3	Y	177	176	0			7
04	6720	X	4926	-0-	-1794	-0-	584 171	1 9	4171	3	Y	155	156	0			6
05	7471	X	5936	-0-	-1535	-0-	702 161	1 9	5073	3	Y	146	146	0			6

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 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
12	2046	X	1118	-0-	-928	-0-	135	1	983	3	Y	-0-					-0-
01	1643	X	1138	-0-	-505	-0-	142	1	996	3	Y	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	142	1	965	3	Y	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	167	1	1050	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	128	1	913	3	Y	-0-					-0-
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	158	1	1145	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

12	7967	X	5570	-0-	-2397	-0-	673	1	4897	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	5955	-0-	-865	-0-	741	1	5214	3	Y	-0-					-0-
02	6048	X	5894	-0-	-154	-0-	757	1	5137	3	Y	-0-					-0-
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	836	1	5249	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5740	-0-	-20	-0-	705	1	5035	3	Y	-0-					-0-
05	6541	X	5840	-0-	-701	-0-	710	1	5130	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

12	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	809	1	5892	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
01	7285	X	7025	-0-	-260	-0-	874	1	6145	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
02	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	1003	1	6815	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	1145	1	7194	3	Y	-0-					-0-
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	941	1	6713	3	Y	-0-					-0-
05	8680	X	7894	-0-	-786	-0-	960	1	6934	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

12	4960	X	3349	-0-	-1611	-0-	398	1	2895	3	Y	51	52	0			1
							56	9									
01	4185	X	3580	-0-	-605	-0-	440	1	3094	3	Y	42	43	0			-0-
							46	9									
02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	447	1	3033	3	Y	1277	1221	0			56
							1405	9									
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	505	1	3168	3	Y	35	90	0			1
							39	9									
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	452	1	3222	3	Y	32	33	0			-0-
							35	9									
05	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	510	1	3687	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3255	X	365	-0-	-2890	-0-	44	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	227	1	1595	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	96	1	649	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	651	X	134	-0-	-517	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1287	-0-	-483	-0-	158	1	1129	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	98	1	705	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
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	216	1	1573	3	Y	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	242	1	1700	3	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1591	-0-	-33	-0-	204	1	1387	3	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1356	-0-	-442	-0-	186	1	1170	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	555	-0-	-1335	-0-	68	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1192	-0-	-575	-0-	145	1	1047	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
12	3131	X	2364	-0-	-767	-0-	282	1	2050	3	N	29	27	0			4
							32	9									
01	3069	X	2154	-0-	-915	-0-	263	1	1848	3	N	39	39	0			4
							43	9									
02	2324	X	2028	-0-	-296	-0-	258	1	1752	3	N	16	17	0			3
							18	9									
03	2573	X	2203	-0-	-370	-0-	299	1	1878	3	N	24	23	0			4
							26	9									
04	2370	X	2078	-0-	-292	-0-	253	1	1807	3	N	16	16	0			4
							18	9									
05	2356	X	2207	-0-	-149	-0-	267	1	1929	3	N	10	10	0			4
							11	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	3100	N	3941	-0-	841	841	471	1	3431	3	Y	35	33	0			2
							39	9									
01	3100	N	5464	-0-	2364	3205	675	1	4748	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
02	T. A.		4434	-0-	4434	7639	564	1	3829	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
03	T. A.		4069	-0-	4069	11708	555	1	3488	3	Y	24	24	0			2
							26	9									
04	14964	X	3256	-0-	-11708	-0-	398	1	2840	3	Y	16	17	0			1
							18	9									
05	5456	X	3012	-0-	-2444	-0-	364	1	2627	3	Y	19	19	0			1
							21	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	1154	1	8404	3	N	51	50	0			3
							56	9									
01	11935	X	9875	-0-	-2060	-0-	1224	1	8608	3	N	39	41	0			1
							43	9									
02	T. A.		9732	-0-	9732	9732	1244	1	8463	3	N	23	24	0			-0-
							25	9									
03	T. A.		10568	-0-	10568	20300	1445	1	9084	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
04	30902	X	10602	-0-	-20300	-0-	1298	1	9268	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									
*05	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	1453	1	10509	3	N	47	46	0			1
							52	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

12	1023	N	735	-0-	-288	-0-	89	1	646	3	N	-0-					-0-
01	930	N	775	-0-	-155	-0-	97	1	678	3	N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	104	1	704	3	N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	122	1	770	3	N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	93	1	664	3	N	-0-					-0-
05	899	N	711	-0-	-188	-0-	86	1	625	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

12	11284	X	6345	-0-	-4939	-0-	761	1	5537	3	Y	43	44	0			1
							47	9									
01	8432	X	6402	-0-	-2030	-0-	789	1	5550	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
02	7364	X	6025	-0-	-1339	-0-	770	1	5227	3	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
03	8091	X	6157	-0-	-1934	-0-	844	1	5298	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	7230	X	5149	-0-	-2081	-0-	632	1	4508	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	6665	X	5554	-0-	-1111	-0-	670	1	4844	3	Y	36	35	0			1
							40	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

12	434	N	27	-0-	-407	-0-	27	2			N	-0-					45
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					45
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					45
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					45
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					45
05	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					45

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					50
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					50
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					50
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					50
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					50
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					23
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	2847	-0-	-625	-0-	2846	2	1	9	N	1					98
01	3472 X	2685	-0-	-787	-0-	2677	2	8	9	N	7					105
02	3052 X	2588	-0-	-464	-0-	2579	2	9	9	N	8					113
03	3193 X	2505	-0-	-688	-0-	2505	2			N	-0-					113
*04	3030 X	2209	-0-	-821	-0-	2209	2			N	-0-					113
*05	2852 X	2213	-0-	-639	-0-	2213	2			N	-0-					113

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 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
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	558 N	248	-0-	-310	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 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
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					128
01	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			N	-0-					128
02	2800	N	5545	-0-	2745	2745	5545	2			N	-0-					128
03	3100	N	7062	-0-	3962	6707	6999	2	63	9	N	57					185
04	3000	N	6717	-0-	3717	10424	6559	2	158	9	N	144	176	0			153
*05	15870	X	5446	-0-	-10424	-0-	5422	2	24	9	N	22					175

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
12	1581	X	1146	-0-	-435	-0-	1136	2	10	9	N	9					67
01	1984	X	1165	-0-	-819	-0-	1165	2			N	-0-					67
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2195	2	6	9	N	5					72
03	3100	N	17655	-0-	14555	14555	17633	2	22	9	N	20					92
04	3000	N	23040	-0-	20040	34595	23022	2	18	9	N	16	76	0			32
*05	3100	N	30853	-0-	27753	62348	30802	2	51	9	N	46					78

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 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
12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					301
01	93	X	49	-0-	-44	-0-	46	2	3	9	N	3					304
02	84	X	10	-0-	-74	-0-	10	2			N	-0-					304
03	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13080	2	162	9	N	147	295	0			156
04	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15321	2	121	9	N	110	114	0			152
*05	3100	N	14617	-0-	11517	11517	14501	2	116	9	N	105					257

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					63
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					63
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	2			N	-0-					63
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					63
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					63
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					63

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					63
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					63
02	280	N	167	-0-	-113	-0-	167	2			N	-0-					63
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					63
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					63
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					63

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 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
12	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	2551	2			N	-0-					26
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					26
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					26
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2977	2	1	9	N	1					27
04	2580	X	2386	-0-	-194	-0-	2386	2			N	-0-					27
*05	2728	X	2070	-0-	-658	-0-	2070	2			N	-0-					27

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
01	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					12
04	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					70
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					70
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					70
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					70
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					70
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					70

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					20
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					20
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					20
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					20
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					20
05	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			Y	-0-					20

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	372	N	98	-0-	-274	-0-	88	2	10	9	N	9					52
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	303	2	23	9	N	21					73
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	494	2	44	9	N	40					113
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	526	2	19	9	N	17					130
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	367	2	39	9	N	35					165
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	24	92	0			97

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

12	930	N	158	-0-	-772	-0-	158	2			N	-0-					46
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					46
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	741	2			N	-0-					46
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					46
04	990	N	521	-0-	-469	-0-	521	2			N	-0-					46
05	806	N	72	-0-	-734	-0-	70	2	2	9	N	2					48

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 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
12	217	N	94	-0-	-123	-0-	79	2	15	9	N	14					75
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					75
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					75
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					75
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					75
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					75

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 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
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					56
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					56
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					56
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					56
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					56
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					56

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 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
12	2790	N	841	-0-	-1949	-0-	841	2			N	-0-					157
01	2759	N	548	-0-	-2211	-0-	548	2			N	-0-					157
02	1400	N	585	-0-	-815	-0-	541	2	44	9	N	40					197
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9	N	1	100	0			98
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1934	2	25	9	N	23	106	0			15
*05	3100	N	3833	-0-	733	733	3797	2	36	9	N	33					48

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 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
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 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
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					57
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					57
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	291	2	9	9	N	8					65
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3					68
04	420	N	169	-0-	-251	-0-	169	2			N	-0-					68
05	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	2			N	-0-					68

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 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
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	60	1	852	2	N	29					88
							32	9									
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	2	N	-0-					88
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	760	2	N	-0-					88
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	57	1	813	2	N	25					113
							28	9									
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	855	2	N	48					161
							53	9									
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	65	1	931	2	N	15	139	1			37
							17	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

12	961	X	170	-0-	-791	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					1
01	558	X	120	-0-	-438	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					1
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	Y	-0-					1
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	-0-					1
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	Y	-0-					1
05	217	N	49	-0-	-168	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

12	16585	X	16544	-0-	-41	-0-	1502	1	14263	2	Y	708	579	1			150
							779	9									
01	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	1549	1	14605	2	Y	404	554	1			-0-
							444	9									
02	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	1388	1	12727	2	Y	585	568	1			17
							644	9									
03	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	1857	1	13737	2	Y	417	434	1			-0-
							459	9									
04	15360	X	14850	-0-	-510	-0-	1842	1	12622	2	Y	351	319	1			32
							386	9									
*05	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	1936	1	13845	2	Y	364	355	1			41
							400	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	137	1	1300	2	Y	-0-					3
01	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	190	1	1788	2	Y	-0-					3
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	260	1	2382	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	329	1	2437	2	Y	27	31	1			-0-
							30	9									
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	271	1	1860	2	Y	27	23	1			4
							30	9									
05	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	240	1	1715	2	Y	36	35	1			5
							40	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133952 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 6932 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13898 03/25/2014

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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 #: 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
12	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	152 573	1 9	1446	2	Y	521	426	1			281
01	1705	X	1249	-0-	-456	-0-	106 140	1 9	1003	2	Y	127	408	1			-0-
02	1848	X	1205	-0-	-643	-0-	74 457	1 9	674	2	Y	415	403	1			12
03	2046	X	1722	-0-	-324	-0-	166 328	1 9	1228	2	Y	298	310	1			-0-
04	1980	X	1227	-0-	-753	-0-	121 276	1 9	830	2	Y	251	228	1			23
05	2046	X	1364	-0-	-682	-0-	118 400	1 9	846	2	Y	364	355	1			32

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					1
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	78	1	737	2	Y	-0-					1
01	682	N	607	-0-	-75	-0-	58	1	549	2	Y	-0-					1
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	65	1	591	2	Y	-0-					1
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	90	1	666	2	Y	-0-					1
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	85	1	586	2	Y	-0-					1
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	88	1	626	2	Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	899	N	564	-0-	-335	-0-	54	1	510	2	Y	-0-					8
01	837	N	175	-0-	-662	-0-	17	1	158	2	Y	-0-					8
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	165	1	1512	2	Y	-0-					8
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	140	1	1037	2	Y	-0-					8
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	95	1	654	2	Y	-0-					8
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	151	1	1081	2	Y	-0-					8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

12	4433	X	1678	-0-	-2755	-0-	151 91	1 9	1436	2	Y	83	68	1			24
01	2542	X	1399	-0-	-1143	-0-	130 45	1 9	1224	2	Y	41	65	1			-0-
02	1288	X	1242	-0-	-46	-0-	115 76	1 9	1051	2	Y	69	67	1			2
03	1426	X	1312	-0-	-114	-0-	148 66	1 9	1098	2	Y	60	62	1			-0-
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	169 55	1 9	1158	2	Y	50	45	1			5
05	1426	X	1392	-0-	-34	-0-	171	1	1221	2	Y	-0-					5

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	105	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		504	-0-	504	504	50	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		497	-0-	497	1001	59	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		688	-0-	688	1689	88	1	600	2	Y	-0-					-0-
*05	2353	X	664	-0-	-1689	-0-	81	1	583	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	164	1	1559	2	Y	1222	1001	1			370
							1344	9									
01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	153	1	1444	2	Y	605	959	1			16
							666	9									
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	133	1	1217	2	Y	557	564	1			9
							613	9									
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	164	1	1214	2	Y	735	744	1			-0-
							809	9									
04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	153	1	1048	2	Y	649	590	1			59
							714	9									
*05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	162	1	1161	2	Y	809	788	1			80
							890	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	293	1	2782	2	Y	-0-					5
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	325	1	3070	2	Y	-0-					5
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	284	1	2599	2	Y	-0-					5
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	401	1	2963	2	Y	-0-					5
04	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	399	1	2738	2	Y	-0-					5
05	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	405	1	2895	2	Y	-0-					5

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	17	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	17	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	115	-0-	-185	-0-	15	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	164	1	1562	2	Y	-0-					1
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	164	1	1551	2	Y	-0-					1
02	1652	N	1573	-0-	-79	-0-	155	1	1418	2	Y	-0-					1
03	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	202	1	1494	2	Y	-0-					1
04	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	203	1	1388	2	Y	-0-					1
05	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	201	1	1441	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

12	713	N	430	-0-	-283	-0-	40	1	384	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	35	1	326	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	27	1	243	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	45	1	331	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	36	1	250	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	244	2	Y	36	35	1			3
							40	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	280	1	2662	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	313	1	2952	2	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
02	2800	N	3373	-0-	573	573	331	1	3031	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3264	X	2691	-0-	-573	-0-	316	1	2341	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	2850	X	2666	-0-	-184	-0-	336	1	2302	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	3720	X	483	-0-	-3237	-0-	54	1	389	2	Y	36	35	1			3
							40	9									

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	2	Y	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	2	Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	264	1	2503	2	Y	-0-					3
01	3348	X	2649	-0-	-699	-0-	254	1	2395	2	Y	-0-					3
02	3024	X	2101	-0-	-923	-0-	207	1	1894	2	Y	-0-					3
03	3348	X	2147	-0-	-1201	-0-	256	1	1891	2	Y	-0-					3
04	2880	X	36	-0-	-2844	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					3
05	2759	X	11	-0-	-2748	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					3

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

12	14B2 EXT		4959	-0-	4959	10231	473	1	4486	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4601	-0-	4601	14832	441	1	4160	2	Y	-0-					-0-
02	18753	X	3921	-0-	-14832	-0-	386	1	3535	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4011	-0-	-1445	-0-	478	1	3533	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	3417	-0-	-1863	-0-	435	1	2982	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3287	-0-	-1673	-0-	403	1	2884	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

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

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
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					1
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					1
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					1
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					1
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	-0-					1
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	Y	-0-					1

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

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
12	3100 X	2597	-0-	-503	-0-	247	1	2344	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
01	2914 X	2607	-0-	-307	-0-	250	1	2354	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
02	2408 N	1999	-0-	-409	-0-	192	1	1760	2	Y	43	42	1			1
						47	9									
03	2604 N	2420	-0-	-184	-0-	284	1	2103	2	Y	30	31	1			-0-
						33	9									
04	2520 N	2388	-0-	-132	-0-	300	1	2060	2	Y	25	23	1			2
						28	9									
05	2201 N	1667	-0-	-534	-0-	200	1	1427	2	Y	36	35	1			3
						40	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	13640	X	4997	-0-	-8643	-0-	476	1	4517	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	13640	X	4370	-0-	-9270	-0-	419	1	3949	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	3836	X	2473	-0-	-1363	-0-	240	1	2204	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
03	4247	X	1752	-0-	-2495	-0-	205	1	1515	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
04	4110	X	1021	-0-	-3089	-0-	126	1	867	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	4247	X	865	-0-	-3382	-0-	101	1	724	2	Y	36	35	1			3
							40	9									

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
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	131	1	1246	2	Y	-0-					3
01	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	101	1	954	2	Y	-0-					3
02	1064	N	940	-0-	-124	-0-	92	1	848	2	Y	-0-					3
03	1364	N	1026	-0-	-338	-0-	122	1	904	2	Y	-0-					3
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	125	1	858	2	Y	-0-					3
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	123	1	878	2	Y	-0-					3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	152	1	1443	2	Y	-0-					14
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	184	1	1731	2	Y	-0-					14
02	T. A.		1358	-0-	1358	1358	134	1	1224	2	Y	-0-					14
03	T. A.		1477	-0-	1477	2835	176	1	1301	2	Y	-0-					14
04	T. A.		1402	-0-	1402	4237	178	1	1224	2	Y	-0-					14
*05	5943	X	1706	-0-	-4237	-0-	209	1	1497	2	Y	-0-					14

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 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
12	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	775	1	7362	2	Y	99	81	1			28
							109	9									
01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	665	1	6274	2	Y	49	77	1			-0-
							54	9									
02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	694	1	6359	2	Y	81	79	1			2
							89	9									
03	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	842	1	6225	2	Y	60	62	1			-0-
							66	9									
04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	748	1	5131	2	Y	50	45	0			5
							55	9									
*05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	744	1	5323	2	Y	40	39	1			6
							44	9									

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 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
12	2790	N	2607	-0-	-183	-0-	248	1	2359	2	Y	-0-					17
01	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	254	1	2395	2	Y	-0-					17
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	230	1	2110	2	Y	-0-					17
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	305	1	2259	2	Y	-0-					17
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	309	1	2120	2	Y	-0-					17
*05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	313	1	2241	2	Y	-0-					17

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	100	1	949	2	Y	-0-					5
01	1674	X	1109	-0-	-565	-0-	106	1	1003	2	Y	-0-					5
02	1512	X	729	-0-	-783	-0-	72	1	657	2	Y	-0-					5
03	1674	X	465	-0-	-1209	-0-	55	1	410	2	Y	-0-					5
04	1380	X	680	-0-	-700	-0-	87	1	593	2	Y	-0-					5
05	1116	X	820	-0-	-296	-0-	101	1	719	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
12	21545	X	8704	-0-	-12841	-0-	725	1	6882	2	Y	997	815	1			297
							1097	9									
01	17205	X	9842	-0-	-7363	-0-	892	1	8418	2	Y	484	781	1			-0-
							532	9									
02	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	1775	1	16275	2	Y	822	798	1			24
							904	9									
03	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	1712	1	12665	2	Y	565	589	1			-0-
							622	9									
04	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	1541	1	10565	2	Y	476	433	1			43
							524	9									
*05	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	1582	1	11313	2	Y	109	106	1			46
							120	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7752

12	6169	X	3585	-0-	-2584	-0-	340	1	3227	2	Y	16	13	1			14
							18	9									
01	5208	X	3551	-0-	-1657	-0-	340	1	3203	2	Y	7	12	1			9
							8	9									
02	3864	X	3054	-0-	-810	-0-	299	1	2741	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
03	3999	X	2968	-0-	-1031	-0-	351	1	2593	2	Y	22	31	1			-0-
							24	9									
04	3750	X	2788	-0-	-962	-0-	351	1	2409	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	3596	X	2581	-0-	-1015	-0-	312	1	2229	2	Y	36	35	1			3
							40	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7780 - 7878

12	4898	X	4286	-0-	-612	-0-	408	1	3878	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	3847	-0-	-958	-0-	369	1	3478	2	Y	-0-					-0-
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	395	1	3623	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	485	1	3584	2	Y	-0-					-0-
*04	4140	X	3635	-0-	-505	-0-	462	1	3170	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	4464	X	3443	-0-	-1021	-0-	422	1	3018	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6142 - 8040

12	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	1278	1	12131	2	Y	156	128	1			48
							172	9									
01	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	1076	1	10144	2	Y	74	122	1			-0-
							81	9									
02	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	1426	1	13077	2	Y	129	125	1			4
							142	9									
03	10044	X	6823	-0-	-3221	-0-	801	1	5924	2	Y	89	93	1			-0-
							98	9									
*04	9720	X	2316	-0-	-7404	-0-	284	1	1946	2	Y	78	68	1	3	8	7
							86	9									
05	16213	X	1624	-0-	-14589	-0-	184	1	1317	2	Y	112	106	1	3	8	10
							123	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	6758	X	1961	-0-	-4797	-0-	187	1	1774	2	Y	-0-					1
01	6758	X	1881	-0-	-4877	-0-	180	1	1701	2	Y	-0-					1
02	2324	X	1389	-0-	-935	-0-	137	1	1252	2	Y	-0-					1
03	2201	X	1743	-0-	-458	-0-	208	1	1535	2	Y	-0-					1
04	1950	X	1773	-0-	-177	-0-	226	1	1547	2	Y	-0-					1
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	220	1	1571	2	Y	-0-					1

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
12	7347	X	6632	-0-	-715	-0-	626	1	5949	2	Y	52	43	1			15
							57	9									
01	7347	X	4532	-0-	-2815	-0-	432	1	4071	2	Y	26	41	1			-0-
							29	9									
02	6132	X	326	-0-	-5806	-0-	30	1	272	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
03	6789	X	6524	-0-	-265	-0-	773	1	5718	2	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
04	6570	X	4642	-0-	-1928	-0-	587	1	4020	2	Y	32	29	1			3
							35	9									
05	6634	X	6633	-0-	-1	-0-	812	1	5804	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

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
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					4
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	2	Y	-0-					4
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	494	2	Y	-0-					4
03	248	N	110	-0-	-138	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					4
04	300	N	96	-0-	-204	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					4
05	620	N	177	-0-	-443	-0-	22	1	155	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
12	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	345	1	3273	2	Y	-0-					2
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	349	1	3294	2	Y	-0-					2
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	327	1	2995	2	Y	-0-					2
03	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	416	1	3075	2	Y	-0-					2
04	3540	X	3207	-0-	-333	-0-	408	1	2799	2	Y	-0-					2
05	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	399	1	2856	2	Y	-0-					2

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
12	4960	X	4095	-0-	-865	-0-	388	1	3684	2	Y	21	17	1			4
							23	9									
01	4805	X	3992	-0-	-813	-0-	381	1	3598	2	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
02	4172	X	3354	-0-	-818	-0-	328	1	3006	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
03	4309	X	3691	-0-	-618	-0-	436	1	3221	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
04	3990	X	3484	-0-	-506	-0-	440	1	3018	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
05	4092	X	3518	-0-	-574	-0-	427	1	3051	2	Y	36	35	1			3
							40	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8790 - 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
12	5859	X	5817	-0-	-42	-0-	554	1	5263	2	Y	-0-					5
01	5859	X	5694	-0-	-165	-0-	546	1	5148	2	Y	-0-					5
02	5404	X	4902	-0-	-502	-0-	482	1	4420	2	Y	-0-					5
03	5983	X	5571	-0-	-412	-0-	664	1	4907	2	Y	-0-					5
04	5790	X	1164	-0-	-4626	-0-	148	1	1016	2	Y	-0-					5
05	5828	X	1483	-0-	-4345	-0-	182	1	1301	2	Y	-0-					5

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 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
12	6386	X	5357	-0-	-1029	-0-	510	1	4847	2	Y	-0-					1
01	6386	X	5423	-0-	-963	-0-	520	1	4903	2	Y	-0-					1
02	5124	X	4576	-0-	-548	-0-	450	1	4126	2	Y	-0-					1
03	5642	X	3022	-0-	-2620	-0-	360	1	2662	2	Y	-0-					1
04	5250	X	2823	-0-	-2427	-0-	359	1	2464	2	Y	-0-					1
*05	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	740	1	5291	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7610 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24118	X	16170	-0-	-7948	-0-	1532	1	14535	2	Y	94	77	1			81
							103	9									
01	22010	X	15796	-0-	-6214	-0-	1509	1	14237	2	Y	45	73	1			53
							50	9									
02	13328	X	11936	-0-	-1392	-0-	1162	1	10656	2	Y	107	104	1			56
							118	9									
03	14756	X	10557	-0-	-4199	-0-	1253	1	9263	2	Y	37	93	1			-0-
							41	9									
04	14280	X	9301	-0-	-4979	-0-	1174	1	8044	2	Y	75	68	1			7
							83	9									
05	14756	X	9321	-0-	-5435	-0-	1129	1	8072	2	Y	109	106	1			10
							120	9									

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
12	837	X	648	-0-	-189	-0-	62	1	586	2	Y	-0-					2
01	1054	X	657	-0-	-397	-0-	63	1	594	2	Y	-0-					2
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	73	1	669	2	Y	-0-					2
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	95	1	700	2	Y	-0-					2
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	162	1	1111	2	Y	-0-					2
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	218	1	1559	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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	29417					N	-0-					-0-
01	29417	X	-0-	-0-	-29417	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	4588	X	1960	-0-	-2628	-0-	187	1	1773	2	N	-0-					-0-
01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	509	1	4796	2	N	-0-					-0-
02	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	1886	1	17294	2	N	-0-					-0-
03	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	2722	1	20133	2	N	186	186	1			-0-
							205	9									
04	22180	X	22180	-0-	-0-	-0-	2803	1	19211	2	N	151	137	1			14
							166	9									
*05	25455	X	25455	-0-	-0-	-0-	3093	1	22122	2	N	218	213	1			19
							240	9									

TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					15
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					15
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 5 RRCID -> 242190 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

12	1085	N	902	-0-	-183	-0-	70	1	832	2	N	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	N	-0-					-0-
02	868	N	739	-0-	-129	-0-	41	1	698	2	N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	93	1	883	2	N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	80	1	928	2	N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	462	2	N	-0-					-0-
01	775	N	258	-0-	-517	-0-	24	1	234	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	154	-0-	-373	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	69	1	589	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

12	1395	N	656	-0-	-739	-0-	63	1	593	2	N	-0-					-0-
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	63	1	621	2	N	-0-					-0-
02	616	N	462	-0-	-154	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	75	1	617	2	N	-0-					-0-
04	660	N	556	-0-	-104	-0-	58	1	498	2	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) //CONT.// 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	358	-0-	-138	-0-	28	1	330	2	N	-0-					-0-
01	496	#	311	-0-	-185	-0-	19	1	292	2	N	-0-					-0-
02	448	#	193	-0-	-255	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
03	463	R	463	-0-	-0-	-0-	44	1	419	2	N	-0-					-0-
04	506	R	506	-0-	-0-	-0-	40	1	466	2	N	-0-					-0-
05	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	39	1	286	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	42	1	295	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	279	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	286	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	263	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	34	1	244	3	Y	37	37	0			1
							41	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					116
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					116
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		152	-0-	152	152	152	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		153	-0-	153	305	153	2			N	-0-					-0-
02	376	N	71	-0-	-305	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		144	-0-	144	210	144	2			N	-0-					-0-
02	277	N	67	-0-	-210	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	247	-0-	247	340	247	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	253	-0-	253	593	253	2			Y	-0-					-0-
02	710	N	117	-0-	-593	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

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

RINCON, N. (F-2-O) //CONT.// 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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
12	3255	X	737	-0-	-2518	-0-	89 1	1 9	647	3	Y	1	1	0			-0-
01	3255	X	1184	-0-	-2071	-0-	147 4	1 9	1033	3	Y	4	4	0			-0-
02	1120	X	827	-0-	-293	-0-	106	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	992	X	576	-0-	-416	-0-	79	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	877	-0-	-263	-0-	108	1	769	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	647	-0-	-283	-0-	79	1	568	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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
12		14B2 EXT	3454	-0-	3454	3454	3454	2			N	-0-					64
01	4909	X	1455	-0-	-3454	-0-	1455	2			N	-0-					64
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					64
03	3441	X	1165	-0-	-2276	-0-	1165	2			N	-0-					64
04	3330	X	1070	-0-	-2260	-0-	1070	2			N	-0-					64
05	3441	X	871	-0-	-2570	-0-	871	2			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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	2560	-0-	2560	2560	2560	2			N	-0-					-0-
01	4679	X	2119	-0-	-2560	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1670	-0-	-903	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1435	-0-	-605	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1399	-0-	-430	-0-	1399	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) //CONT.// 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		5602	-0-	5602	5602	5602	2			N	-0-					83
01	12888	X	7286	-0-	-5602	-0-	7286	2			N	-0-					83
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					83
03	5611	X	3194	-0-	-2417	-0-	3194	2			N	-0-					83
04	5550	X	2345	-0-	-3205	-0-	2345	2			N	-0-					83
05	5735	X	2122	-0-	-3613	-0-	2122	2			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1800	-0-	1800	1800	1800	2			N	-0-					-0-
01	4773	X	2973	-0-	-1800	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
*05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	58 10	1 9	1105	3	Y	9	12	1			6
01	1054	N	673	-0-	-381	-0-	57 17	1 9	599	3	Y	15	15	1			6
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	160 31	1 9	1883	3	Y	28	30	1			4
03	1922	X	1587	-0-	-335	-0-	153 26	1 9	1408	3	Y	24	21	1			7
04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	106 9	1 9	1732	3	Y	8	8	1			7
*05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	114 6	1 9	2176	3	Y	5	9	1			3

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 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
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	43	1	818	3	Y	17	11	1			6
							19	9									
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	61	1	643	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	108	1	1260	3	Y	23	26	1			3
							25	9									
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	194	1	1789	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	148	1	2414	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
*05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	142	1	2730	3	Y	15	16	1			5
							17	9									

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 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
12	3100	N	5657	-0-	2557	2557	283	1	5362	3	Y	11					64
							12	9									
01	3100	N	3075	-0-	-25	2532	262	1	2752	3	Y	55					119
							61	9									
02	2800	N	1105	-0-	-1695	837	85	1	999	3	Y	19	134	1			4
							21	9									
03	1588	X	751	-0-	-837	-0-	74	1	677	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	5460	X	554	-0-	-4906	-0-	32	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	557	-0-	-5085	-0-	28	1	529	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 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
12	248	N	84	-0-	-164	-0-	3	1	63	3	Y	16					105
							18	9									
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	16					121
							18	9									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	117	1			4
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-	3	1			1
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					1
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-

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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 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
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					27
01	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-	27	1			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 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
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					35
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					35
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	2	6	9	N	5					40
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2390	2	2	9	N	2					42
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	3					45
05	1333	N	746	-0-	-587	-0-	743	2	3	9	N	3					48

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7074 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3100	N	9476	-0-	6376	6376	535	1	8776	2	Y	138	133	0					5
							13	4	152	9									
01	3100	N	16628	-0-	13528	19904	718	1	15672	2	Y	202	194	0					13
							16	4	222	9									
02	33022	X	13118	-0-	-19904	-0-	581	1	12313	2	Y	190	188	0					15
							15	4	209	9									
03	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	545	1	11673	2	Y	190	197	0					8
							12	4	209	9									
04	13380	X	9416	-0-	-3964	-0-	439	1	8814	2	Y	139	140	0					7
							10	4	153	9									
05	13826	X	9494	-0-	-4332	-0-	356	1	8991	2	Y	126	123	0					10
							8	4	139	9									

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 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
12	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	162	1	2664	2	Y	42	40	0			2
							4	4	46	9							
01	3100	N	3420	-0-	320	320	148	1	3224	2	Y	41	40	0			3
							3	4	45	9							
02	2726	X	2406	-0-	-320	-0-	107	1	2257	2	Y	35	35	0			3
							3	4	39	9							
03	2883	X	335	-0-	-2548	-0-	15	1	314	2	Y	5	8	0			-0-
							6	9									
04	3300	X	74	-0-	-3226	-0-	3	1	70	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	3410	X	1	-0-	-3409	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			N	-0-					37
01	1240	N	944	-0-	-296	-0-	944	2			N	-0-					37
02	1092	N	769	-0-	-323	-0-	769	2			N	-0-					37
03	1116	N	412	-0-	-704	-0-	412	2			N	-0-					37
*04	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	2			N	-0-					37
*05	837	N	534	-0-	-303	-0-	534	2			N	-0-					37

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	88	-0-	-248	-0-	4	1	83	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	55	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	10	-0-	-703	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	783	X	783	-0-	-0-	-0-	18	1	751	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	20	1	785	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	4	1	188	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	537	2	Y	9	8	0			1
							10	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 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
12	4650	X	2302	-0-	-2348	-0-	130	1	2133	2	Y	33	34	0			1
							3	4	36	9							
01	4650	X	1531	-0-	-3119	-0-	66	1	1443	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
02	3472	X	2380	-0-	-1092	-0-	105	1	2233	2	Y	35	33	0			3
							3	4	39	9							
03	3007	X	2756	-0-	-251	-0-	121	1	2586	2	Y	42	43	0			2
							3	4	46	9							
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	127	1	2548	2	Y	40	40	0			2
							3	4	44	9							
*05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	110	1	2781	2	Y	39	38	0			3
							2	4	43	9							

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

12	837	N	571	-0-	-266	-0-	439	2	132	9	N	120	129	1			138
01	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-	111	1			27
02	756	N	5	-0-	-751	-0-	5	2			N	-0-					27
03	558	N	4	-0-	-554	-0-	4	2			N	-0-					27
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					27
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					27

COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

12	T. A.		4	-0-	4	7	4	2			N	-0-					9
01	T. A.		11	-0-	11	18	11	2			N	-0-					9
02	T. A.		4	-0-	4	22	4	2			N	-0-					9
03	T. A.		3	-0-	3	25	3	2			N	-0-					9
*04	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					9
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					108
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	650	-0-	650	650	650	2			N	-0-					27
03	10323	X	9673	-0-	-650	-0-	9637	2	36	9	N	33					60
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					60
*05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7088	2	105	9	N	95					155

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 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
12	4495	X	3806	-0-	-689	-0-	215	1	3525	2	Y	55	56	0			2
							5	4	61	9							
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	208	1	4543	2	Y	59	57	0			4
							5	4	65	9							
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	200	1	4237	2	Y	65	64	0			5
							5	4	72	9							
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	223	1	4778	2	Y	78	80	0			3
							5	4	86	9							
04	4680	X	4674	-0-	-6	-0-	218	1	4374	2	Y	70	69	0			4
							5	4	77	9							
05	4991	X	4957	-0-	-34	-0-	186	1	4695	2	Y	65	64	0			5
							4	4	72	9							

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 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
12	14B2	EXT	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					51
01	188	X	128	-0-	-60	-0-	115	2	13	9	Y	12					63
02	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					63
03	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					63
04	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					63
05	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					63

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 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
12	10044	X	6294	-0-	-3750	-0-	355	1	5829	2	Y	92	93	0			4
							9	4	101	9							
01	10044	X	9615	-0-	-429	-0-	415	1	9062	2	Y	117	113	0			8
							9	4	129	9							
02	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	379	1	8037	2	Y	124	122	0			10
							10	4	136	9							
03	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	461	1	9877	2	Y	161	164	0			7
							10	4	177	9							
04	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	437	1	8779	2	Y	139	139	0			7
							10	4	153	9							
*05	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	392	1	9914	2	Y	139	135	0			11
							9	4	153	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 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
12	14880	X	5736	-0-	-9144	-0-	324	1	5313	2	Y	83	88	0			3
							8	4	91	9							
01	16709	X	8844	-0-	-7865	-0-	382	1	8334	2	Y	108	104	0			7
							9	4	119	9							
02	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	370	1	7830	2	Y	120	118	0			9
							9	4	132	9							
03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	453	1	9698	2	Y	159	161	0			7
							10	4	175	9							
04	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	512	1	10295	2	Y	162	161	0			8
							11	4	178	9							
*05	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	566	1	14301	2	Y	200	192	0			16
							12	4	220	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 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
12	682	X	80	-0-	-602	-0-	5	1	74	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	85	1	1802	2	Y	28	26	0			2
							2	4	31	9							
03	3100	N	7276	-0-	4176	4176	319	1	6827	2	Y	112	109	0			5
							7	4	123	9							
04	3000	N	5807	-0-	2807	6983	271	1	5436	2	Y	85	86	0			4
							6	4	94	9							
*05	3100	N	6498	-0-	3398	10381	244	1	6153	2	Y	87	84	0			7
							5	4	96	9							

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
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					157
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					157
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					157
03	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					157
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					157
*05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					157

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 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
12	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					119
01	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					119
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					119
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					119
*04	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					119
*05	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	2			N	-0-					119

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	915	2	11	9	N	10					222
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	957	2	3	9	N	3					225
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	2	11	9	N	10					235
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-	193	1			42
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					42
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1149	2	23	9	N	21					63

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					91
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					91
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			N	-0-					91
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					91
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					91
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					91

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

12	T. A.		6	-0-	6	20	6	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		8	-0-	8	28	8	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		5	-0-	5	33	5	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	36	3	2			Y	-0-					-0-
04	39	X	3	-0-	-36	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					97
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					97
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					97
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					97
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					97
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					97

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 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
12	899	N	743	-0-	-156	-0-	718	2	25	9	N	23					44
01	744	N	639	-0-	-105	-0-	614	2	25	9	N	23					67
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	769	2	21	9	N	19					86
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	924	2	23	9	N	21	96	0			11
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	907	2	24	9	N	22					33
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	892	2	10	9	N	9					42

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1252	-0-	-422	-0-	1238	2	14	9	N	13					120
01	1674	X	698	-0-	-976	-0-	686	2	12	9	N	11					131
02	1512	X	1100	-0-	-412	-0-	1100	2			N	-0-					131
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2563	2	24	9	N	22					153
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2996	2	46	9	N	42	152	0			43
*05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2797	2	22	9	N	20					63

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
12	13888	X	13061	-0-	-827	-0-	738	1	12096	2	Y	189	193	0			7
							19	4	208	9							
01	13919	X	13918	-0-	-1	-0-	601	1	13117	2	Y	169	165	0			11
							14	4	186	9							
02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	562	1	11913	2	Y	183	180	0			14
							14	4	201	9							
03	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	647	1	13859	2	Y	227	231	0			10
							14	4	250	9							
04	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	647	1	13000	2	Y	205	205	0			10
							14	4	226	9							
*05	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	550	1	13899	2	Y	195	189	0			16
							12	4	215	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 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
12	1674	X	9	-0-	-1665	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	8	-0-	-1666	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

12	868	N	797	-0-	-71	-0-	779	2	18	9	N	16					179
01	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	2			N	-0-					179
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	689	2	7	9	N	6					185
03	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			N	-0-					185
*04	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					185
*05	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					185

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

12	3007	X	975	-0-	-2032	-0-	975	2			N	-0-					43
01	3007	X	1803	-0-	-1204	-0-	1803	2			N	-0-					43
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2667	2	4	9	N	4					47
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3046	2	18	9	N	16					63
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	2	2	9	N	2					65
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					65

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					123
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					123
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					123
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					123
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					123
*05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					123

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					50
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					50
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					50
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					50
*04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					50
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4	-0-	-5607	-0-	4	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

12	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	2731	2	11	9	N	10					57
01	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	2591	2	39	9	N	35					92
02	2492	N	2287	-0-	-205	-0-	2275	2	12	9	N	11					103
03	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	2606	2	39	9	N	35					138
04	2550	N	2376	-0-	-174	-0-	2376	2			N	-0-	78	0			60
*05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2809	2	30	9	N	27					87

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

12	4030	X	3126	-0-	-904	-0-	2953	2	173	9	N	157					214
01	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	3170	2	6	9	N	5	187	0			32
02	3276	X	2824	-0-	-452	-0-	2817	2	7	9	N	6					38
03	3627	X	2370	-0-	-1257	-0-	2370	2			N	-0-					38
04	3060	X	3059	-0-	-1	-0-	3059	2			N	-0-					38
*05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					38

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	255	1	4173	2	Y	66	67	0			3
							6	4	73	9							
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	217	1	4728	2	Y	60	59	0			4
							5	4	66	9							
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	302	1	6400	2	Y	99	95	0			8
							8	4	109	9							
03	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	544	1	11657	2	Y	190	190	0			8
							12	4	209	9							
04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	560	1	11246	2	Y	178	177	0			9
							12	4	196	9							
*05	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	480	1	12131	2	Y	170	165	0			14
							11	4	187	9							

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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. 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
12	93	N	54	-0-		-39	-0-		3	1	50	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
01	124	N	6	-0-		-118	-0-		6	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	10	-0-		-74	-0-		10	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-		-54	-0-		8	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-		-0-	-0-		7	2			Y	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-		-0-	-0-		2	1	63	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

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
12	4306	X	4306	-0-		-0-	-0-		243	1	3988	2	Y	63	65	0			2
									6	4	69	9							
01	5952	X	4662	-0-		-1290	-0-		201	1	4393	2	Y	57	55	0			4
									5	4	63	9							
02	5376	X	2305	-0-		-3071	-0-		102	1	2164	2	Y	33	34	0			3
									3	4	36	9							
03	5952	X	293	-0-		-5659	-0-		13	1	276	2	Y	4	7	0			-0-
									4	9									
04	4950	X	1	-0-		-4949	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-		-4650	-0-						Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

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
12	2790	X	2451	-0-		-339	-0-		138	1	2270	2	Y	36	37	0			1
									3	4	40	9							
01	2728	X	2120	-0-		-608	-0-		91	1	1998	2	Y	26	25	0			2
									2	4	29	9							
02	2464	X	1258	-0-		-1206	-0-		56	1	1182	2	Y	17	18	0			1
									1	4	19	9							
03	2728	X	2557	-0-		-171	-0-		112	1	2399	2	Y	40	39	0			2
									2	4	44	9							
04	2520	X	1773	-0-		-747	-0-		83	1	1659	2	Y	26	27	0			1
									2	4	29	9							
05	2449	X	1349	-0-		-1100	-0-		51	1	1277	2	Y	18	18	0			1
									1	4	20	9							

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

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
12	992	X	779	-0-		-213	-0-		44	1	722	2	Y	11	11	0			-0-
									1	4	12	9							
01	10757	X	10757	-0-		-0-	-0-		464	1	10137	2	Y	132	123	0			9
									11	4	145	9							
02	6432	X	6432	-0-		-0-	-0-		285	1	6039	2	Y	92	94	0			7
									7	4	101	9							
03	5890	X	4527	-0-		-1363	-0-		198	1	4248	2	Y	70	74	0			3
									4	4	77	9							
04	10410	X	6146	-0-		-4264	-0-		286	1	5754	2	Y	91	89	0			5
									6	4	100	9							
05	10757	X	4911	-0-		-5846	-0-		184	1	4653	2	Y	64	64	0			5
									4	4	70	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
12	7192	X	235	-0-	-6957	-0-	13	1	219	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
01	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
02	1092	X	6	-0-	-1086	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	1170	X	45	-0-	-1125	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	248	X	46	-0-	-202	-0-	2	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2073	2	32	9	N	29					96
01	1767	N	187	-0-	-1580	-0-	187	2			N	-0-					96
02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	1819	2	28	9	N	25					121
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3288	2	55	9	N	50					171
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2229	2	9	9	N	8					179
*05	3100	N	3249	-0-	149	149	3232	2	17	9	N	15					194

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					50
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1121	2	14	9	N	13					63
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					63

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2P RRCID -> 192929 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8410 - 8482

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

12	1209	N	368	-0-	-841	-0-	358	2	10	9	N	9					224
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2111	2	34	9	N	31					255
02	1344	N	524	-0-	-820	-0-	520	2	4	9	N	4					259
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					259
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					259
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					259

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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

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
12	3713	X	2541	-0-	-1172	-0-	2541	2			N	-0-					75
01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					75
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					75
03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					75
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					75
*05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					75

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
12	589	N	146	-0-	-443	-0-	146	2			Y	-0-					60
01	589	N	230	-0-	-359	-0-	188	2	42	9	Y	38					98
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					98
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					98
04	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	2			Y	-0-					98
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1440	2	20	9	Y	18					116

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
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
01	744	N	401	-0-	-343	-0-	35	1	362	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	62	1	725	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	90	1	834	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	61	1	992	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	989	3	Y	4	7	1			2
							4	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
12	1054	N	349	-0-	-705	-0-	18	1	331	3	Y	-0-	6	1			3
01	1054	N	91	-0-	-963	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	672	N	149	-0-	-523	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	173	-0-	-168	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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

12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		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

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	434	N	377	-0-	-57	-0-	19 1 9	357	3	Y	1	3	1				2
01	620	N	298	-0-	-322	-0-	25 1 6 9	267	3	Y	5	4	1				3
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46 1 9 9	535	3	Y	8	8	1				3
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	88 1 7 9	817	3	Y	6	5	1				4
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	103 1 7 9	1677	3	Y	6	4	1				6
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	106 1 8 9	2020	3	Y	7	8	1				5

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

12	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6471	2	50	9	Y	45					140
01	8463	X	5714	-0-	-2749	-0-	5664	2	50	9	Y	45	158	1			27
02	6580	X	4164	-0-	-2416	-0-	4153	2	11	9	Y	10					37
03	7285	X	4867	-0-	-2418	-0-	4801	2	66	9	Y	60					97
04	6300	X	4227	-0-	-2073	-0-	4206	2	21	9	Y	19					116
05	6510	X	4662	-0-	-1848	-0-	4639	2	23	9	Y	21					137

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	90	1	641	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 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
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	288 1	1 9	2009	2	N	1	1	8			-0-
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	342	1	1974	2	N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	92	1	1850	2	N	-0-					-0-
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	85	1	1579	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1520	-0-	-190	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1509	-0-	-475	-0-	1509	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1001	-0-	-175	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	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
12	1767	X	812	-0-	-955	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	752	-0-	-364	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	952	X	604	-0-	-348	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	992	X	739	-0-	-253	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	900	X	696	-0-	-204	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	806	X	731	-0-	-75	-0-	731	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

12	0	W	14369	-0-	14369	67314	14369	3			N	-0-					-0-
01	18769	X	18769	-0-	-0-	67314	18769	3			N	-0-					-0-
*02	10460		10460	-0-	-0-	67314	192	1	10262	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	6045		10603	-0-	4558	71872	318	2	10285	3	Y	-0-					-0-
*04	5850		9604	-0-	3754	75626	291	1	9304	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	75626					Y	NO RPT					-0-

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	60	1			5
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 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
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	18207	3			N	-0-					-0-
01	17858	X	17858	-0-	-0-	-0-	17858	3			N	-0-					-0-
02	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	296	1	15906	3	Y	29	28	1			1
							10	4	32	9							
03	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	488	1	15752	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
*04	T. A.		14823	-0-	14823	14823	447	1	14333	3	Y	26	25	1			2
							14	4	29	9							
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14823					Y	NO RPT					2

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
05	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

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

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

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

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

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

EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

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

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

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
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	N	143	-0-	-1872	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	728	N	85	-0-	-643	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		234	-0-	234	234	6	1	224	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	234					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
01	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	128	1	6938	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	155	1	7603	3	Y	-0-					-0-
*04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	112	1	5466	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	25265	X	13028	-0-	-12237	-0-	13028	3			N	-0-					-0-
01	25265	X	9738	-0-	-15527	-0-	9738	3			N	-0-					-0-
02	23464	X	6329	-0-	-17135	-0-	104	1	5323	3	Y	817	799	1			18
							3	4	899	9							
03	17794	X	490	-0-	-17304	-0-	5	1	224	3	Y	237	244	1			11
							261	9									
*04	12630	X	9057	-0-	-3573	-0-	159	1	7628	3	Y	1148	1067	1			92
							7	4	1263	9							
05	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					92

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
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	9	1	3091	9	Y	2810	2749	1			61
*03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	41	1	1052	3	Y	1794	1776	1			79
							1973	9									
*04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	17	1	566	3	Y	1640	1582	1			137
							1	4	1804	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

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
12	0	W	10617	-0-	10617	153253	10604	3	13	9	N	12	14	1			-0-
01	0	W	11641	-0-	11641	164894	11641	3			N	-0-					-0-
*02	0	W	11256	-0-	11256	176150	204	1	11045	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	0	W	2773	-0-	2773	178923	55	1	2718	3	Y	-0-					-0-
*04	185169	X	6246	-0-	-178923	-0-	188	1	6052	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	589	N	279	-0-	-310	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	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
12	5580	X	4438	-0-	-1142	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	1477	-0-	-4103	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	2039	-0-	-3001	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
*03	5580	X	3156	-0-	-2424	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	1482	-0-	-1368	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
*05	2945	X	156	-0-	-2789	-0-	156	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
12	992	N	675	-0-	-317	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	114	1	528	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	142	1	639	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	113	1	586	3	Y	14	10	1			4
							15	4	15	9							
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	138	1	852	3	Y	-0-	3	1			1

EAST, S.K. MRS. WELL #: 122 RRCID -> 116650 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11797 - 11846

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/19/2015 - P/A 02/19/15

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
12	117821	X	12503	-0-	-105318	-0-	12503	3			N	-0-					-0-
01	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	3			N	-0-					-0-
02	18928	X	8717	-0-	-10211	-0-	169	1	8470	3	Y	65	64	1			1
							6	4	72	9							
03	20274	X	8802	-0-	-11472	-0-	87	1	8649	3	Y	60	58	1			3
							66	9									
*04	12000	X	7890	-0-	-4110	-0-	79	1	7746	3	Y	53	52	1			4
							7	4	58	9							
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	840	N	712	-0-	-128	-0-	130	1	565	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	153	1	688	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	107	1	568	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	116	1	734	3	Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 92 RRCID -> 152559 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11803 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

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
12	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	384	1	1759	3	Y	105	86	1			19
							50	4	116	9							
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	311	1	1396	3	Y	-0-	16	1			3
							59	4									
04	1950	N	1746	-0-	-204	-0-	273	1	1437	3	Y	-0-	2	1			1
							36	4									
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	310	1	1944	3	Y	74	57	1			18
							81	9									

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107260	X	98440	-0-	-8820	-0-	98440	3			N	-0-					-0-
01	107260	X	84512	-0-	-22748	-0-	84512	3			N	-0-					-0-
02	97580	X	79834	-0-	-17746	-0-	1525	1	75771	3	Y	2261	2213	1			48
							51	4	2487	9							
03	107632	X	86879	-0-	-20753	-0-	1708	1	82428	3	Y	2494	2434	1			108
							2743	9									
*04	93000	X	88074	-0-	-4926	-0-	1796	1	84613	3	Y	1437	1422	1			123
							84	4	1581	9							
05	96100	X	NO RPT	-0-	-96100	-0-					Y	NO RPT					123

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68200	X	65351	-0-	-2849	-0-	65351	3			N	-0-					-0-
01	65956	X	65956	-0-	-0-	-0-	65956	3			N	-0-					-0-
02	54628	X	53441	-0-	-1187	-0-	979	1	52098	3	Y	301	295	1			6
							33	4	331	9							
03	61735	X	61735	-0-	-0-	-0-	617	1	60754	3	Y	331	323	1			14
							364	9									
*04	63000	X	57303	-0-	-5697	-0-	578	1	56348	3	Y	294	283	1			25
							54	4	323	9							
05	65100	X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					Y	NO RPT					25

EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36425	X	26468	-0-	-9957	-0-	26468	3			N	-0-					-0-
01	36425	X	27255	-0-	-9170	-0-	27255	3			N	-0-					-0-
02	35588	X	27062	-0-	-8526	-0-	514	1	25025	3	Y	1369	1340	1			29
							17	4	1506	9							
03	39401	X	38792	-0-	-609	-0-	756	1	36307	3	Y	1572	1533	1			68
							1729	9									
*04	27302	X	27302	-0-	-0-	-0-	539	1	25137	3	Y	1455	1402	1			121
							25	4	1601	9							
05	28706	X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					Y	NO RPT					121

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
12	27776	X	27473	-0-	-303	-0-	27473	3			N	-0-					-0-
01	31845	X	31845	-0-	-0-	-0-	31845	3			N	-0-					-0-
02	28618	X	28618	-0-	-0-	-0-	517	1	27864	3	Y	200	196	1			4
							17	4	220	9							
03	29810	X	29810	-0-	-0-	-0-	297	1	29267	3	Y	224	218	1			10
							246	9									
*04	30810	X	26068	-0-	-4742	-0-	261	1	25598	3	Y	167	163	1			14
							25	4	184	9							
05	32519	X	NO RPT	-0-	-32519	-0-					Y	NO RPT					14

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
12	65100	X	60222	-0-	-4878	-0-	60222	3			N	-0-					-0-
01	65100	X	52372	-0-	-12728	-0-	52372	3			N	-0-					-0-
02	58800	X	51777	-0-	-7023	-0-	985	1	49818	3	Y	855	837	1			18
							33	4	941	9							
03	63364	X	55510	-0-	-7854	-0-	1102	1	53141	3	Y	1152	1120	1			50
							1267	9									
*04	58440	X	50020	-0-	-8420	-0-	1012	1	47812	3	Y	1044	1007	1			87
							48	4	1148	9							
05	60388	X	NO RPT	-0-	-60388	-0-					Y	NO RPT					87

EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016

12	0	W	9407	-0-	9407	607055	9407	3			N	-0-					-0-
01	0	W	6318	-0-	6318	613373	6318	3			N	-0-					-0-
02	0	W	6189	-0-	6189	619562	112	1	5999	3	Y	67	66	1			1
							4	4	74	9							
03	0	W	5136	-0-	5136	624698	102	1	4981	3	Y	48	47	1			2
							53	9									
*04	628054	X	3356	-0-	-624698	-0-	67	1	3257	3	Y	26	26	1			2
							3	4	29	9							
05	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					2

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 178 RRCID -> 119819 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11876 - 11911

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2014 - PLUGGED 12/23/14

EAST, S. K. MRS. WELL #: 174 RRCID -> 171069 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF.11800 - 11856

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2015 - PLUGGED 01/14/15

EAST, S. K. MRS. WELL #: 157 RRCID -> 173653 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11879 - 11899

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
H & D OPERATING COMPANY 340213
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

12	2015	#	1529	-0-	-486	B	-16457	620	1	909	2	N	-0-				30
01	1891	#	1995	-0-	104	B	-16353	540	1	1455	2	N	-0-				30
02	1708	#	1438	-0-	-270	B	-16623	500	1	938	2	N	-0-				30
03	1891	#	1789	-0-	-102	B	-16725	580	1	1209	2	N	-0-				30
04	1920	#	2218	-0-	298	B	-16427	600	1	1618	2	N	-0-				30
05	1984	#	2055	-0-	71	B	-16356	600	1	1455	2	N	-0-				30

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	24	1	47	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
01	465	N	27	-0-	-438	B	-0-	25	1	2	2	Y	-0-				-0-
02	28	N	26	-0-	-2	B	-0-	26	1			Y	-0-				-0-
03	62	N	28	-0-	-34	B	-0-	28	1			Y	-0-				-0-
04	30	N	2	-0-	-28	B	-0-	2	1			Y	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	1				133
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	3				136
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	1				137
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	1				138
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				138
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	4				142

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	59	1	604	2	N	-0-					74
01	2449	N	1633	-0-	-816	-0-	145	1	1484	2	N	4					78
							4	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	80	1	814	2	N	1					79
							1	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	153	1	1558	2	N	1					80
							1	9									
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	171	1	1738	2	N	1					81
							1	9									
*05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	162	1	1650	2	N	17					98
							19	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 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
12	1240	N	780	-0-	-460	-0-	267	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	304	-0-	-316	-0-	279	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	233	-0-	-383	-0-	231	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	271	-0-	-504	-0-	271	1			Y	-0-					-0-
04	300	N	17	-0-	-283	-0-	17	1			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
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
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
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
12	372	N	161	-0-	-211	-0-	55	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	58	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	57	-0-	-223	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05		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
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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
12	1705	X	32	-0-	-1673	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	463	-0-	-1242	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	560	-0-	-1269	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1784	2	50	9	N	45					120
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2172	2	55	9	N	50					170
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1631	2	24	9	N	22	127	1			65
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1941	2	29	9	N	26					91
04	2160	N	1034	-0-	-1126	-0-	998	2	36	9	N	33					124
05	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	1673	2	20	9	N	18					142

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
12	5828	X	5237	-0-	-591	-0-	5198	2	39	9	N	35					133
01	5828	X	4243	-0-	-1585	-0-	4221	2	22	9	N	20					153
02	5264	X	4903	-0-	-361	-0-	4839	2	64	9	N	58					211
03	5301	X	5158	-0-	-143	-0-	5123	2	35	9	N	32					243
*04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5903	2	41	9	N	37	171	1			109
05	5425	X	1717	-0-	-3708	-0-	1673	2	44	9	N	40					149

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
12	15717	X	9408	-0-	-6309	-0-	9321	2	87	9	N	79					189
01	14880	X	9170	-0-	-5710	-0-	9089	2	81	9	N	74					263
02	13440	X	7684	-0-	-5756	-0-	7617	2	67	9	N	61	179	1			145
03	12183	X	7667	-0-	-4516	-0-	7606	2	61	9	N	55					200
*04	9840	X	4772	-0-	-5068	-0-	4695	2	77	9	N	70	181	1			89
05	9393	X	5685	-0-	-3708	-0-	5630	2	55	9	N	50					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	672	1	4697	2	N	1	1	8			11
							1	9									
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	802	1	4631	2	N	4					15
							4	9									
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					15
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	147	1	4533	2	N	1					16
							1	9									
*04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	150	1	4329	2	N	9					25
							10	9									
*05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					25

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
12	8401	X	8235	-0-	-166	-0-	8081	2	154	9	Y	140	134	1			19
01	8401	X	8050	-0-	-351	-0-	8050	2			Y	-0-					19
02	7588	X	7564	-0-	-24	-0-	7564	2			Y	-0-					19
03	8401	X	7693	-0-	-708	-0-	7693	2			Y	-0-					19
04	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			Y	-0-					19
05	8184	X	7071	-0-	-1113	-0-	7071	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
12	7688	X	3883	-0-	-3805	-0-	3832	2	51	9	Y	46	53	1			6
01	7688	X	7318	-0-	-370	-0-	7318	2			Y	-0-					6
02	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			Y	-0-					6
03	7688	X	7549	-0-	-139	-0-	7549	2			Y	-0-					6
04	7770	X	7329	-0-	-441	-0-	7329	2			Y	-0-					6
05	8339	X	4356	-0-	-3983	-0-	4356	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4340	X	4165	-0-	-175	-0-	4165	2			Y	-0-					22
01	4340	X	4111	-0-	-229	-0-	4111	2			Y	-0-					22
02	3864	X	3695	-0-	-169	-0-	3695	2			Y	-0-					22
03	4185	X	4035	-0-	-150	-0-	4035	2			Y	-0-					22
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					22
*05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					22

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

12	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	920	1	11413	2	Y	-0-	15	1			2
01	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	1102	1	11387	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
02	11116	X	10697	-0-	-419	-0-	1146	1	9548	2	Y	3					9
							3	9									
03	12307	X	11267	-0-	-1040	-0-	800	1	10445	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	12090	X	10794	-0-	-1296	-0-	770	1	10012	2	Y	11					21
							12	9									
05	12493	X	10803	-0-	-1690	-0-	785	1	10016	2	Y	2	18	1			5
							2	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

12	1426	N	1079	-0-	-347	-0-	106	1	964	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	109	1	1034	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	1120	N	1031	-0-	-89	-0-	93	1	920	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	104	1	974	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
04	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	98	1	904	2	Y	8					11
							9	9									
05	1147	N	986	-0-	-161	-0-	86	1	896	2	Y	4	12	1			3
							4	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			9
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			1
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	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
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		877	-0-	877	877	36	1	841	2	Y	-0-					1
01	1679	X	802	-0-	-877	-0-	38	1	764	2	Y	-0-					1
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	55	1	303	2	Y	-0-					1
03	868	N	296	-0-	-572	-0-	43	1	253	2	Y	-0-					1
04	780	N	252	-0-	-528	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					1
*05	403	N	247	-0-	-156	-0-	13	1	221	2	Y	12					13
							13	9									

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

12	0	W	1881	-0-	1881	5937	76	1	1805	2	N	-0-					-0-
01	0	W	925	-0-	925	6862	44	1	881	2	N	-0-					-0-
02	0	W	918	-0-	918	7780	142	1	776	2	N	-0-					-0-
03	8631	X	851	-0-	-7780	-0-	124	1	727	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	642	-0-	-1278	-0-	35	1	607	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	630	-0-	-5105	-0-	34	1	596	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

12	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			Y	-0-					20
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					20
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
							2757	3									
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	4	1	1049	2	Y	-0-					-0-
							1682	3									
02	2464	N	2183	-0-	-281	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
							2145	3									
03	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
							2637	3									
04	2490	N	2306	-0-	-184	-0-	4	1	214	2	Y	-0-					-0-
							2088	3									
05	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
							2223	3									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

MO	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
							3755	3									
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	7	1	1663	2	Y	-0-					-0-
							2666	3									
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
							3553	3									
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
							4059	3									
04	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	6	1	326	2	Y	-0-					-0-
							3186	3									
*05	4340	X	3843	-0-	-497	-0-	6	1	61	2	Y	2	2	8			-0-
							3774	3	2	9							

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

MO	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	289	1	2481	2	Y	-0-					36
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	216	1	1802	2	Y	-0-					36
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	178	1	1606	2	Y	-0-					36
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	180	1	1747	2	Y	-0-					36
04	1950	N	1726	-0-	-224	-0-	146	1	1580	2	Y	-0-					36
05	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	184	1	1446	2	Y	-0-					36

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

MO	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	19	1	197	2	Y	6	21	1			8
							12366	3	7	9							
01	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	18	1	4415	2	Y	10					18
							7077	3	11	9							
02	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	2	2	8			18
							9747	3	2	9							
03	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					18
							10881	3									
04	11730	X	9710	-0-	-2020	-0-	16	1	901	2	Y	-0-					18
							8793	3									
*05	12121	X	9833	-0-	-2288	-0-	17	1	157	2	Y	1	1	8			18
							9658	3	1	9							

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

MO	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	213	1	1475	2	Y	-0-					6
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	194	1	1507	2	Y	-0-					6
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	133	1	1199	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	199	1	1656	2	Y	-0-					6
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	174	1	1476	2	Y	-0-					6
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	138	1	1521	2	Y	-0-					6

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

MO	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	2	2	8			129
							2171	3	2	9							
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	4	1	913	2	Y	2	2	8			129
							1464	3	2	9							
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	2	2	8			129
							1745	3	2	9							
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	1	1	8			129
							2292	3	1	9							
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	3	1	193	2	Y	-0-					129
							1887	3									
*05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	2	2	8			129
							1933	3	2	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					49
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

12	2418	N	2047	-0-	-371	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					27
							2013	3									
01	2542	N	2424	-0-	-118	-0-	2	1	930	2	Y	1	1	8			27
							1491	3	1	9							
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					27
							2136	3									
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	2	2	8			27
							2421	3	2	9							
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	3	1	226	2	Y	-0-					27
							2208	3									
*05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					27
							2465	3									

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

12	868	X	668	-0-	-200	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							657	3									
01	868	X	738	-0-	-130	-0-	1	1	283	2	Y	-0-					-0-
							454	3									
02	784	X	601	-0-	-183	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
							591	3									
03	806	X	712	-0-	-94	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							700	3									
04	720	X	619	-0-	-101	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
							561	3									
05	744	X	663	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							651	3									

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	1	1	8			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	1	1	8			-0-

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

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
12	1333	X	1138	-0-	-195	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			38
							1118	3							
01	1333	X	1225	-0-	-108	-0-	2	1	470	2	Y	-0-			38
							753	3							
02	1204	X	1022	-0-	-182	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			38
							1004	3							
03	1240	X	1075	-0-	-165	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			38
							1057	3							
04	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	2	1	103	2	Y	-0-			38
							1002	3							
05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			38
							1063	3							

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

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
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	3	58	1	36
							3	9							
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-			36
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			36
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	12	1	195	2	Y	-0-			36
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	6	1	64	2	Y	-0-			36
05	217	N	24	-0-	-193	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			36

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

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
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			161
							1812	3							
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	2	1	600	2	N	-0-			161
							962	3							
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			161
							1242	3							
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-			161
							1507	3							
04	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	2	1	104	2	N	-0-			161
							1013	3							
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			161
							1337	3							

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

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
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	110	1	1785	2	Y	-0-			-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	129	1	2096	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	72	1	1132	2	Y	-0-			-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	114	1	1853	2	Y	-0-			-0-
04	2160	X	1450	-0-	-710	-0-	115	1	1335	2	Y	-0-			-0-
05	2232	X	1479	-0-	-753	-0-	103	1	1376	2	Y	-0-			-0-

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. (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
12	2914	X	2422	-0-	-492	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			13
							2380	3							
01	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	4	1	1061	2	Y	-0-			13
							1700	3							
02	2632	X	2434	-0-	-198	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			13
							2393	3							
03	2821	X	2619	-0-	-202	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			13
							2575	3							
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	Y	-0-			13
							2110	3							
*05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			13
							2574	3							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1633	-0-		-1374	-0-	115	1	24	2	N	-0-					39
								1494	3									
01	3007	X	2274	-0-		-733	-0-	149	1	816	2	N	1	1	8			39
								1308	3	1	9							
02	2716	X	1840	-0-		-876	-0-	117	1	44	2	N	-0-					39
								1679	3									
03	1643	N	1513	-0-		-130	-0-	100	1	22	2	N	2	2	8			39
								1389	3	2	9							
04	2259	N	2259	-0-		-0-	-0-	148	1	206	2	N	-0-					39
								1905	3									
*05	2653	N	2653	-0-		-0-	-0-	175	1	40	2	N	2	2	8			39
								2436	3	2	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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4971	-0-		-268	-0-	346	1	71	2	N	63	2	8			229
								4485	3	69	9							
01	5115	X	4662	-0-		-453	-0-	305	1	1669	2	N	12	177	1			64
								2675	3	13	9							
02	4507	X	4507	-0-		-0-	-0-	286	1	107	2	N	3	3	8			64
								4111	3	3	9							
03	4960	X	4484	-0-		-476	-0-	296	1	64	2	N	-0-					64
								4124	3									
04	4800	X	4476	-0-		-324	-0-	293	1	408	2	N	-0-					64
								3775	3									
*05	4991	X	4639	-0-		-352	-0-	306	1	69	2	N	1	1	8			64
								4263	3	1	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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	543	-0-		-418	-0-	1	1	8	2	N	-0-					77
								534	3									
01	496	N	496	-0-		-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-					77
								305	3									
02	476	N	397	-0-		-79	-0-	1	1	6	2	N	-0-					77
								390	3									
03	565	N	565	-0-		-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					77
								555	3									
04	674	N	674	-0-		-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					77
								610	3									
*05	507	N	507	-0-		-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					77
								498	3									

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. 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
12	3129	X	3129	-0-		-0-	-0-	221	1	45	2	N	-0-					15
								2863	3									
01	3577	X	3577	-0-		-0-	-0-	235	1	1284	2	N	-0-					15
								2058	3									
02	3651	X	3651	-0-		-0-	-0-	232	1	87	2	N	-0-					15
								3332	3									
03	3673	X	3673	-0-		-0-	-0-	242	1	52	2	N	1	1	8			15
								3378	3	1	9							
04	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-	201	1	279	2	N	-0-					15
								2584	3									
*05	3578	X	3578	-0-		-0-	-0-	236	1	53	2	N	-0-					15
								3289	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	1	1	8			7
							4163	3	1	9							
01	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	6	1	1559	2	Y	-0-					7
							2499	3									
02	3724	X	3620	-0-	-104	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					7
							3558	3									
03	4123	X	3970	-0-	-153	-0-	7	1	61	2	Y	1	1	8			7
							3901	3	1	9							
04	4230	X	4009	-0-	-221	-0-	7	1	372	2	Y	-0-					7
							3630	3									
05	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					7
							4012	3									

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
12	6510	X	3947	-0-	-2563	-0-	6	1	62	2	N	5	153	1	2	8	14
							3873	3	6	9							
01	5890	X	3601	-0-	-2289	-0-	6	1	1381	2	N	-0-					14
							2214	3									
02	5320	X	3084	-0-	-2236	-0-	5	1	47	2	N	5	5	8			14
							3026	3	6	9							
03	4867	X	3212	-0-	-1655	-0-	5	1	49	2	N	3	3	8			14
							3155	3	3	9							
04	3810	X	2867	-0-	-943	-0-	5	1	266	2	N	-0-					14
							2596	3									
*05	3937	X	2926	-0-	-1011	-0-	5	1	47	2	N	-0-					14
							2874	3									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	250	1	51	2	N	-0-					60
							3240	3									
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	217	1	1187	2	N	-0-					60
							1902	3									
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	233	1	88	2	N	3	3	8			60
							3356	3	3	9							
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	253	1	55	2	N	-0-					60
							3524	3									
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	244	1	339	2	N	-0-					60
							3139	3									
*05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	249	1	56	2	N	-0-					60
							3469	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	11904	X	10876	-0-	-1028	-0-	17	1	170	2	N	3	3	8			24
							10686	3	3	9							
01	11904	X	10954	-0-	-950	-0-	17	1	4201	2	N	2	2	8			24
							6734	3	2	9							
02	10752	X	10010	-0-	-742	-0-	16	1	154	2	N	2	2	8			24
							9838	3	2	9							
03	11222	X	10998	-0-	-224	-0-	18	1	168	2	N	2	2	8			24
							10810	3	2	9							
04	10860	X	10454	-0-	-406	-0-	17	1	970	2	N	-0-					24
							9467	3									
*05	11067	X	11035	-0-	-32	-0-	19	1	176	2	N	3	3	8			24
							10837	3	3	9							

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	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

12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	213	1	44	2	N	-0-					8
							2763	3									
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	160	1	876	2	N	1	1	8			8
							1405	3	1	9							
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	160	1	60	2	N	-0-					8
							2305	3									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	218	1	47	2	N	-0-					8
							3045	3									
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	212	1	295	2	N	-0-					8
							2732	3									
*05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	205	1	46	2	N	-0-					8
							2849	3									

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	838	1	9	2	N	-0-					-0-
							562	3									
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	838	1	214	2	N	-0-					-0-
							344	3									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	757	1	8	2	N	-0-					-0-
							518	3									
03	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	837	1	4	2	N	-0-					-0-
							246	3									
04	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	810	1	25	2	N	-0-					-0-
							246	3									
05	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	837	1	5	2	N	-0-					-0-
							318	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	2883	X	2140	-0-	-743	-0-	151	1	31	2	N	-0-					73
							1958	3									
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	214	1	1170	2	N	-0-					73
							1875	3									
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	224	1	84	2	N	-0-					73
							3226	3									
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	246	1	53	2	N	-0-					73
							3432	3									
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	221	1	307	2	N	-0-					73
							2842	3									
05	3906	X	3078	-0-	-828	-0-	203	1	46	2	N	-0-					73
							2829	3									

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	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

12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	4	180	1			34
							3704	3	4	9							
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	2	N	-0-					34
							2259	3									
02	3248	X	3241	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					34
							3188	3									
03	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	4	1	53	2	N	1	1	8			34
							3436	3	1	9							
04	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	4	1	321	2	N	-0-					34
							3137	3									
05	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	4	1	58	2	N	-0-					34
							3549	3									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	2					96
							2673	3	2	9							
01	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	4	1	1076	2	Y	-0-					96
							1724	3									
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					96
							2376	3									
03	2263	X	1801	-0-	-462	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					96
							1771	3									
04	3330	X	1634	-0-	-1696	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					96
							1479	3									
05	2790	X	2021	-0-	-769	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					96
							1986	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2288	-0-		-409	-0-		3	1	36	2	N	-0-					28
									2249	3									
01	2511	N	2432	-0-		-79	-0-		4	1	933	2	N	-0-					28
									1495	3									
02	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-		4	1	34	2	N	2	2	8			28
									2146	3	2	9							
03	2399	N	2399	-0-		-0-	-0-		4	1	37	2	N	-0-					28
									2358	3									
04	2340	N	2219	-0-		-121	-0-		4	1	206	2	N	-0-					28
									2009	3									
05	2418	N	2196	-0-		-222	-0-		4	1	35	2	N	-0-					28
									2157	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4470	X	4470	-0-		-0-	-0-		4	1	70	2	N	-0-					38
									4396	3									
01	4530	X	4530	-0-		-0-	-0-		5	1	1738	2	N	1	1	8			38
									2786	3	1	9							
02	3869	X	3869	-0-		-0-	-0-		4	1	59	2	N	2	2	8			38
									3804	3	2	9							
03	4129	X	4129	-0-		-0-	-0-		4	1	63	2	N	1	1	8			38
									4061	3	1	9							
04	4380	X	3960	-0-		-420	-0-		4	1	368	2	N	-0-					38
									3588	3									
05	4526	X	3835	-0-		-691	-0-		4	1	61	2	N	-0-					38
									3770	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	4161	-0-		-3031	-0-		6	1	65	2	N	-0-					34
									4090	3									
01	7192	X	3074	-0-		-4118	-0-		5	1	1179	2	N	-0-					34
									1890	3									
02	6496	X	5365	-0-		-1131	-0-		9	1	82	2	N	-0-					34
									5274	3									
03	5735	X	3896	-0-		-1839	-0-		6	1	59	2	N	1	1	8			34
									3830	3	1	9							
04	4473	X	4473	-0-		-0-	-0-		7	1	415	2	N	-0-					34
									4051	3									
*05	4705	X	4705	-0-		-0-	-0-		8	1	75	2	N	1	1	8			34
									4621	3	1	9							

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

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
12	14663	X	9954	-0-		-4709	-0-		1035	1	228	2	N	1	1	8			-0-
									8690	3	1	9							
01	11594	X	10269	-0-		-1325	-0-		1150	1	3594	2	N	1	1	8			-0-
									5524	3	1	9							
02	10472	X	9475	-0-		-997	-0-		974	1	216	2	N	3	3	8			-0-
									8282	3	3	9							
03	11439	X	9969	-0-		-1470	-0-		1082	1	225	2	N	2	2	8			-0-
									8660	3	2	9							
04	10650	X	9602	-0-		-1048	-0-		1145	1	824	2	N	-0-					-0-
									7633	3									
*05	10478	X	10217	-0-		-261	-0-		1359	1	230	2	N	2	2	8			-0-
									8626	3	2	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	527	N	283	-0-	-244	-0-	4	2	279	3	N	-0-					187
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	-0-					187
							223	3									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					187
							387	3									
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	3	2	206	3	N	-0-					187
04	360	N	229	-0-	-131	-0-	21	2	208	3	N	-0-					187
05	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	3			N	-0-					187

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					144
							1973	3									
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	2	1	765	2	N	1	1	8			144
							1226	3	1	9							
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					144
							1784	3									
03	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	2	1	29	2	N	-0-					144
							1845	3									
04	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	2	1	169	2	N	-0-					144
							1645	3									
*05	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	2	1	30	2	N	1	1	8			144
							1868	3	1	9							

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

12	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	3	1	46	2	N	-0-					74
							2879	3									
01	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	3	1	1140	2	N	-0-					74
							1827	3									
02	2772	X	2658	-0-	-114	-0-	3	1	41	2	N	-0-					74
							2614	3									
03	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	3	1	45	2	N	-0-					74
							2900	3									
04	2970	X	2923	-0-	-47	-0-	3	1	271	2	N	-0-					74
							2649	3									
05	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	3	1	47	2	N	-0-					74
							2891	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					28
							1302	3									
01	1891	N	1344	-0-	-547	-0-	1	1	21	2	N	1	1	8			28
							1321	3	1	9							
02	1876	N	1345	-0-	-531	-0-	1	1	21	2	N	2	2	8			28
							1321	3	2	9							
03	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	1	1	16	2	N	2	2	8			28
							1008	3	2	9							
04	870	N	549	-0-	-321	-0-	1	1	51	2	N	-0-					28
							497	3									
*05	1488	N	594	-0-	-894	-0-	1	1	9	2	N	2	2	8			28
							582	3	2	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	9021	X	8335	-0-	-686	-0-	8	1	130	2	N	2	2	8			21
							8195	3	2	9							
01	9021	X	8093	-0-	-928	-0-	8	1	3106	2	N	1	1	8			21
							4978	3	1	9							
02	8148	X	7180	-0-	-968	-0-	7	1	110	2	N	5	5	8			21
							7057	3	6	9							
03	8649	X	7063	-0-	-1586	-0-	8	1	108	2	N	-0-					21
							6947	3									
04	8070	X	7336	-0-	-734	-0-	8	1	681	2	N	-0-					21
							6647	3									
*05	8339	X	7283	-0-	-1056	-0-	8	1	116	2	N	1	1	8			21
							7158	3	1	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
12	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					49
							11604	3									
01	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11	1	4333	2	N	1	1	8			49
							6945	3	1	9							
02	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	3	3	8			49
							9179	3	3	9							
03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	1	1	8			49
							8301	3	1	9							
04	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	13	1	1091	2	N	-0-					49
							10647	3									
*05	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	1	1	8			49
							14052	3	1	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2268	-0-	-1638	-0-	295	1	1973	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	1769	-0-	-1610	-0-	246	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	1741	-0-	-443	-0-	189	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	504	-0-	-1914	-0-	69	1	434	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2418	N	2140	-0-	-278	-0-	2	1	33	2	N	-0-					57
							2105	3									
01	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	2	1	807	2	N	2	2	8			57
							1294	3	2	9							
02	1904	N	1893	-0-	-11	-0-	2	1	29	2	N	2	2	8			57
							1860	3	2	9							
03	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	2	2	8			57
							2075	3	2	9							
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	N	-0-					57
							1849	3									
*05	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2	1	33	2	N	2	2	8			57
							2057	3	2	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

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
12	682	N	590	-0-		-92	-0-	1 580	1 3	9	2	N	-0-					-0-
01	620	N	584	-0-		-36	-0-	1 359	1 3	224	2	N	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-		-30	-0-	1 493	1 3	8	2	N	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-		-28	-0-	1 551	1 3	9	2	N	-0-					-0-
04	570	N	515	-0-		-55	-0-	1 466	1 3	48	2	N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 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
12	2697	N	2086	-0-		-611	-0-	2 2051	1 3	33	2	N	-0-					27
01	2356	N	2056	-0-		-300	-0-	2 1265	1 3	789	2	N	-0-					27
02	1904	N	1838	-0-		-66	-0-	2 1808	1 3	28	2	N	-0-					27
03	2077	N	2019	-0-		-58	-0-	2 1986	1 3	31	2	N	-0-					27
04	1980	N	1960	-0-		-20	-0-	2 1776	1 3	182	2	N	-0-					27
*05	2046	N	2029	-0-		-17	-0-	2 1993	1 3	32 2	2 9	N	2	2	8			27

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

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
12	2248	N	2248	-0-		-0-	-0-	159 2056	1 3	33	2	N	-0-					48
01	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	108 945	1 3	589	2	N	-0-					48
02	1953	N	1953	-0-		-0-	-0-	124 1783	1 3	46	2	N	-0-					48
03	2091	N	2091	-0-		-0-	-0-	138 1922	1 3	30 1	2 9	N	1	1	8			48
04	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	110 1415	1 3	153	2	N	-0-					48
*05	1502	N	1502	-0-		-0-	-0-	99 1381	1 3	22	2	N	-0-					48

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

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
12	1767	N	1178	-0-		-589	-0-	1 1159	1 3	18	2	N	-0-					15
01	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-	1 827	1 3	516	2	N	-0-					15
02	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	2 1522	1 3	24	2	N	-0-					15
03	1454	N	1454	-0-		-0-	-0-	2 1430	1 3	22	2	N	-0-					15
04	1290	N	648	-0-		-642	-0-	1 587	1 3	60	2	N	-0-					15
05	1705	N	1037	-0-		-668	-0-	1 1019	1 3	17	2	N	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. 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
12	2112	N	2112	-0-		-0-	-0-	149	1	31	2	N	-0-					32
								1932	3									
01	2015	N	1800	-0-		-215	-0-	118	1	646	2	N	1	1	8			32
								1035	3	1	9							
02	2028	N	2028	-0-		-0-	-0-	129	1	48	2	N	-0-					32
								1851	3									
03	2187	N	2187	-0-		-0-	-0-	144	1	31	2	N	1	1	8			32
								2011	3	1	9							
04	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-	135	1	188	2	N	-0-					32
								1739	3									
*05	2232	N	2100	-0-		-132	-0-	139	1	31	2	N	1	1	8			32
								1929	3	1	9							

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

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
12	10144	X	10144	-0-		-0-	-0-	15	1	158	2	N	50					152
								9916	3	55	9							
01	9927	X	9927	-0-		-0-	-0-	15	1	3781	2	N	64					216
								6061	3	70	9							
02	7553	X	7553	-0-		-0-	-0-	12	1	115	2	N	38	189	1	3	8	62
								7384	3	42	9							
03	9806	X	9806	-0-		-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					62
								9640	3									
04	9409	X	9409	-0-		-0-	-0-	16	1	873	2	N	-0-					62
								8520	3									
*05	9267	X	9267	-0-		-0-	-0-	16	1	148	2	N	2	2	8			62
								9101	3	2	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. 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
12	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					88
01	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					88
03	22	N	22	-0-		-0-	-0-	22	3			N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					88

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

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
12	1426	N	1061	-0-		-365	-0-	2	1	17	2	N	-0-					71
								1042	3									
01	1890	N	1890	-0-		-0-	-0-	3	1	725	2	N	-0-					71
								1162	3									
02	1208	N	1208	-0-		-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					71
								1187	3									
03	2019	N	2019	-0-		-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					71
								1985	3									
04	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	4	1	207	2	N	-0-					71
								2016	3									
*05	2749	N	2749	-0-		-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					71
								2700	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4747	-0-	-647	-0-	5	1	74	2	N	-0-					20
							4668	3									
01	5084	X	4992	-0-	-92	-0-	5	1	1916	2	N	-0-					20
							3071	3									
02	4592	X	4287	-0-	-305	-0-	4	1	66	2	N	2	2	8			20
							4215	3	2	9							
03	5084	X	4690	-0-	-394	-0-	5	1	72	2	N	-0-					20
							4613	3									
04	4830	X	4484	-0-	-346	-0-	5	1	416	2	N	-0-					20
							4063	3									
*05	4991	X	4438	-0-	-553	-0-	5	1	71	2	N	1	1	8			20
							4361	3	1	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	756	1	97	2	N	2	2	8			-0-
							3681	3	2	9							
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	716	1	1240	2	N	1	1	8			-0-
							1904	3	1	9							
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	620	1	72	2	N	-0-					-0-
							2775	3									
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	744	1	82	2	N	1	1	8			-0-
							3189	3	1	9							
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	640	1	288	2	N	-0-					-0-
							2436	3									
*05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	818	1	71	2	N	-0-					-0-
							2658	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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31062	X	-0-	-0-	-31062	-0-	N	105	3	8			200
01	27156	X	-0-	-0-	-27156	-0-	N	32	193	1			39
02	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-	N	46					85
03	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-	N	82	2	8			165
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	9	158	1			16
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	1	8			16

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
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					25
							1254	3									
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	2	1	615	2	N	-0-					25
							986	3									
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					25
							1460	3									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					25
							1588	3									
04	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	2	1	141	2	N	-0-					25
							1373	3									
*05	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	2	1	24	2	N	5	5	8			25
							1457	3	6	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	1	1	19	2	N	-0-					98
							1212	3									
01	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1	1	545	2	N	-0-					98
							874	3									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					98
							1144	3									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					98
							1416	3									
04	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1	1	124	2	N	-0-					98
							1210	3									
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	1	1	8			98
							1360	3	1	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	154	1	32	2	N	-0-					72
							1991	3									
01	3100	N	3293	-0-	193	193	216	1	1182	2	N	-0-					72
							1895	3									
02	2800	N	2816	-0-	16	209	179	1	67	2	N	-0-					72
							2570	3									
03	3100	N	2913	-0-	-187	22	192	1	42	2	N	-0-					72
							2679	3									
04	3383	X	3361	-0-	-22	-0-	220	1	306	2	N	-0-					72
							2835	3									
*05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	212	1	48	2	N	-0-					72
							2954	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4263	-0-	-480	-0-	7	1	67	2	N	-0-					93
							4189	3									
01	4743	X	4260	-0-	-483	-0-	7	1	1634	2	N	-0-					93
							2619	3									
02	4284	X	4015	-0-	-269	-0-	6	1	62	2	N	-0-					93
							3947	3									
03	4526	X	4113	-0-	-413	-0-	7	1	63	2	N	1	1	8			93
							4042	3	1	9							
04	4380	X	3923	-0-	-457	-0-	7	1	364	2	N	-0-					93
							3552	3									
*05	4433	X	3992	-0-	-441	-0-	7	1	64	2	N	2	2	8			93
							3919	3	2	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3219	-0-	-811	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
							3164	3									
01	4030	X	3368	-0-	-662	-0-	5	1	1292	2	N	-0-					-0-
							2071	3									
02	3640	X	2668	-0-	-972	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
							2623	3									
03	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	5	1	48	2	N	2	2	8			-0-
							3094	3	2	9							
04	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	5	1	276	2	N	-0-					-0-
							2690	3									
05	3379	X	2682	-0-	-697	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
							2634	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	1 507	1 3	8	2	N	-0-					42

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	464 1	1 9	3116	2	N	1	1	8			-0-
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	403 1	1 9	3154	2	N	1	1	8			-0-
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	349	1	2894	2	N	-0-					-0-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	420 3	1 9	3396	2	N	3	3	8			-0-
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	361	1	3897	2	N	-0-					-0-
*05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	378 7	1 9	3846	2	N	6	6	8			-0-

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	431 1	1 9	2895	2	N	1	1	8			-0-
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	375 1	1 9	2938	2	N	1	1	8			-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	288	1	2381	2	N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	322 1	1 9	2601	2	N	1	1	8			-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	235	1	2529	2	N	-0-					-0-
*05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	277 4	1 9	2820	2	N	4	4	8			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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

12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					11
01	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	4292	2			Y	-0-					11
02	4228	X	3698	-0-	-530	-0-	3698	2			Y	-0-					11
03	4681	X	4069	-0-	-612	-0-	4069	2			Y	-0-					11
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					11
*05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					11

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

12	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	749	2	9	9	Y	8	5	1			3
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			Y	-0-					3
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					3

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	53	1	658	2	Y	-0-	15	1			2
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	60	1	617	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	64	1	531	2	Y	3					9
							3	9									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	47	1	615	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	45	1	580	2	Y	11					21
							12	9									
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	611	2	Y	2	18	1			5
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	75	1	934	2	Y	-0-	20	1			3
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	81	1	838	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	95	1	790	2	Y	2					6
							2	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	66	1	858	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	67	1	874	2	Y	8					14
							9	9									
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	68	1	862	2	Y	2	12	1			4
							2	9									

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
12	5890	X	5140	-0-	-750	-0-	5140	2			Y	-0-					7
01	5890	X	4911	-0-	-979	-0-	4886	2	25	9	Y	23	25	1			5
02	4900	X	4755	-0-	-145	-0-	4755	2			Y	-0-					5
03	5363	X	5229	-0-	-134	-0-	5229	2			Y	-0-					5
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					5
*05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			Y	-0-					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
12	12555	X	10842	-0-	-1713	-0-	809	1	10033	2	Y	-0-	15	1			2
01	12555	X	5366	-0-	-7189	-0-	473	1	4884	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-					2
03	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	902	1	11780	2	Y	20	12	1			10
							22	9									
04	T. A.		12135	-0-	12135	12135	866	1	11257	2	Y	11					21
							12	9									
05	T. A.		11538	-0-	11538	23673	838	1	10698	2	Y	2	18	1			5
							2	9									

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
12	1860	N	1422	-0-	-438	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1174	-0-	-872	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1117	-0-	-731	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1002	-0-	-424	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	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
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					14
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1767	2	4	9	Y	4					18
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					18
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1594	2	8	9	Y	7					25
04	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626	2			Y	-0-					25
05	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			Y	-0-					25

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					42
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					42
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					42
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					42
04	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2			Y	-0-					42
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			Y	-0-					42

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 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
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					25
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					25
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					25
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					25
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					25
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					25

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 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
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	274	1	2485	2	Y	26	23	1			15
							29	9									
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	193	1	1824	2	Y	10	17	1			8
							11	9									
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	230	1	2279	2	Y	22	18	1			12
							24	9									
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	228	1	2133	2	Y	10	18	1			4
							11	9									
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	237	1	2191	2	Y	10					14
							11	9									
*05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	197	1	2046	2	Y	6	16	1			4
							7	9									

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 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
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					6
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1					7
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			Y	-0-					7
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	95	2	12	9	Y	11					18
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					18
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					18

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 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
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

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
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					2
01	1829	N	1249	-0-	-580	-0-	1231	2	18	9	Y	16					18
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2016	2	23	9	Y	21	28	1			11
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					11
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					11
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2459	-0-	-229	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	2776	2	9	9	Y	8	5	1			3
04	3240	X	2018	-0-	-1222	-0-	2018	2			Y	-0-					3
05	3348	X	1129	-0-	-2219	-0-	1129	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
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
*05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	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
12	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	186	1	2303	2	Y	-0-	15	1			2
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	224	1	2314	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	246	1	2047	2	Y	3					9
							3	9									
03	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	174	1	2272	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	2490	N	2314	-0-	-176	-0-	164	1	2138	2	Y	11					21
							12	9									
05	2542	N	2368	-0-	-174	-0-	172	1	2194	2	Y	2	18	1			5
							2	9									

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
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					9
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					9
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					9
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					9
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					9
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 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
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	273	2	9	9	Y	8	5	1			3
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					3
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					3

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 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
12	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	1139	2			Y	-0-					9
*01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					9
*02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					9
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					9
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					9
05	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			Y	-0-					9

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 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
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					6
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	Y	1					7
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					7
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	2	8	9	Y	7					14
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					14
05	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			Y	-0-					14

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 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
12	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1399	-0-	-368	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1369	-0-	-199	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	Y	-0-	32	1			5
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	425	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	87	1	725	2	Y	5					11
							6	9									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	485	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	493	2	Y	11					21
							12	9									
05	527	N	293	-0-	-234	-0-	21	1	271	2	Y	1	18	1			4
							1	9									

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

12	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			Y	-0-					5
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	854	2	33	9	Y	30	28	1			7
02	896	N	698	-0-	-198	-0-	698	2			Y	-0-					7
03	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			Y	-0-					7
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					7
05	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			Y	-0-					7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3785	-0-	-214	-0-	374	1	3397	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
01	3999	X	3518	-0-	-481	-0-	336	1	3173	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	3612	X	3039	-0-	-573	-0-	277	1	2744	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
03	3999	X	3079	-0-	-920	-0-	297	1	2774	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	347	1	3207	2	Y	8					11
							9	9									
05	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	269	1	2794	2	Y	4	12	1			3
							4	9									

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

12	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	2			Y	-0-					7
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	997	2	34	9	Y	31	31	1			7
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					7
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			Y	-0-					7
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					7
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					7

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

12	2971	N	2752	-0-	-219	-0-	272	1	2466	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
01	2790	N	2706	-0-	-84	-0-	258	1	2439	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	2464	N	2446	-0-	-18	-0-	223	1	2204	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	2759	N	2720	-0-	-39	-0-	262	1	2450	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	252	1	2329	2	Y	8					11
							9	9									
*05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	223	1	2319	2	Y	4	12	1			3
							4	9									

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	248	N	43	-0-	-205	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	47	-0-	-205	-0-	3	1	26	2	Y	16	7	1			9
							18	9									
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	29	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	8					11
							9	9									
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	4	12	1			3
							4	9									

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

12	4185	X	3828	-0-	-357	-0-	3828	2			Y	-0-					1
01	3844	X	3653	-0-	-191	-0-	3652	2	1	9	Y	1					2
02	3556	X	3292	-0-	-264	-0-	3291	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	3937	X	3212	-0-	-725	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2775	-0-	-855	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	2576	-0-	-1175	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	806	-0-	-31	-0-	60	1	746	2	Y	-0-	15	1			2
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	73	1	751	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
02	812	N	749	-0-	-63	-0-	80	1	666	2	Y	3					9
							3	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	58	1	753	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	742	2	Y	11					21
							12	9									
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	60	1	764	2	Y	2	18	1			5
							2	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

12	217	N	90	-0-	-127	-0-	9	1	77	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	10	1	97	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	6	1	64	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	67	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	66	2	Y	5					7
							6	9									
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	77	2	Y	5	9	1			3
							6	9									

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

12	3968	X	3029	-0-	-939	-0-	300	1	2720	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	280	1	2644	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	2772	X	2560	-0-	-212	-0-	233	1	2309	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
03	3069	X	1621	-0-	-1448	-0-	156	1	1459	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
04	2190	N	1665	-0-	-525	-0-	162	1	1497	2	Y	5					7
							6	9									
*05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	254	1	2633	2	Y	6	9	1			4
							7	9									

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	137	1	990	2	Y	-0-					9
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	137	1	990	2	Y	-0-					9
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	194	1	1221	2	Y	-0-					9
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	142	1	1031	2	Y	-0-					9
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	143	1	1103	2	Y	-0-					9
05	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	124	1	965	2	Y	-0-					9

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
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	200	1	1813	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	173	1	1636	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	1764	N	1608	-0-	-156	-0-	146	1	1443	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	170	1	1594	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	161	1	1484	2	Y	8					11
							9	9									
*05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	140	1	1457	2	Y	4	12	1			3
							4	9									

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

12	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			Y	-0-					7
01	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1513	2	25	9	Y	23	25	1			5
02	1456	N	1324	-0-	-132	-0-	1324	2			Y	-0-					5
03	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			Y	-0-					5
04	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	1371	2			Y	-0-					5
05	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			Y	-0-					5

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

12	4960	X	4720	-0-	-240	-0-	4720	2			Y	-0-					12
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					12
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					12
03	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	4958	2			Y	-0-					12
04	5490	X	5092	-0-	-398	-0-	5092	2			Y	-0-					12
05	5084	X	5072	-0-	-12	-0-	5072	2			Y	-0-					12

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

12	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	387	1	3515	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
01	3906	X	3832	-0-	-74	-0-	366	1	3457	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	3528	X	3395	-0-	-133	-0-	310	1	3066	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	3906	X	3851	-0-	-55	-0-	371	1	3469	2	Y	10	15	1			4
							11	9									
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	351	1	3247	2	Y	8					12
							9	9									
*05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	301	1	3123	2	Y	4	13	1			3
							4	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					12
01	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			Y	-0-					12
02	532	N	381	-0-	-151	-0-	381	2			Y	-0-					12
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					12
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					12
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					12

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	503	-0-	-799	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					15
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					15
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					15
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					15
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					15
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			Y	-0-					15

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			Y	-0-					2
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6289	2	1	9	Y	1					3
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	6262	X	6185	-0-	-77	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	6036	-0-	-384	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	6015	-0-	-619	-0-	6015	2			Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					8
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					8
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					8
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					8
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					8
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1251	2	12	9	Y	11	7	1			4
04	1080	N	965	-0-	-115	-0-	965	2			Y	-0-					4
05	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			Y	-0-					4

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
*11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					19
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					19
01	3100	N	3275	-0-	175	175	3246	2	29	9	N	26					45
02	2770	N	2595	-0-	-175	-0-	2578	2	17	9	N	15	52	1			8
*03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					8
04	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					8
*05	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					8

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 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
12	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	998	-0-	-304	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	872	-0-	-304	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	962	2	9	9	Y	8	5	1			3
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					3
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					3

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					28
01	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			Y	-0-					28
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					28
03	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2048	2			Y	-0-					28
04	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	1994	2			Y	-0-					28
05	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			Y	-0-					28

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	32	1	394	2	Y	-0-	15	1			2
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	397	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	44	1	363	2	Y	3					9
							3	9									
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	28	1	371	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	11					21
							12	9									
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	28	1	361	2	Y	2	18	1			5
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 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
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1646	-0-	-62	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1842	2	9	9	Y	8	5	1			3
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					3
*05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					3

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
02	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
03	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5661	-0-	-99	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
*05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	579	1	5259	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	560	1	5290	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	5236	X	5196	-0-	-40	-0-	475	1	4702	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	5859	X	5781	-0-	-78	-0-	557	1	5213	2	Y	10	15	1			4
							11	9									
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	469	1	4337	2	Y	8					12
							9	9									
*05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	482	1	5001	2	Y	6	14	1			4
							7	9									

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	337	1	3062	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	323	1	3056	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	320	1	3170	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	375	1	3505	2	Y	10	15	1			4
							11	9									
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	332	1	3067	2	Y	8					12
							9	9									
05	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	278	1	2888	2	Y	4	13	1			3
							4	9									

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

12	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	2843	2			Y	-0-					25
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3518	2	3	9	Y	3					28
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					28
03	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	3354	2			Y	-0-					28
04	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	3318	2			Y	-0-					28
*05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					28

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
12	1891	N	897	-0-	-994	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1106	-0-	-322	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	508	-0-	-452	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	213	-0-	-1027	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	159	1	1967	2	Y	-0-	15	1			2
01	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	186	1	1921	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
02	2044	N	1942	-0-	-102	-0-	208	1	1731	2	Y	3					9
							3	9									
03	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	145	1	1899	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	147	1	1906	2	Y	11					21
							12	9									
05	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	143	1	1827	2	Y	2	18	1			5
							2	9									

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
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					15
01	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			Y	-0-					15
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					15
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					15
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					15
05	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	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
12	1581	N	1224	-0-	-357	-0-	1224	2			N	-0-					25
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					25
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					25
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					25
04	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			N	-0-					25
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-					25

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*11	1080	N	822	-0-	-258	-0-	822	2			N	-0-					61
12	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	2			N	-0-					61
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					61
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					61
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					61
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					61
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					61

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	567	1	4095	2	Y	-0-					13
01	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	561	1	4070	2	Y	-0-					13
02	4116	X	3279	-0-	-837	-0-	450	1	2829	2	Y	-0-					13
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	574	1	4154	2	Y	-0-					13
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	465	1	3582	2	Y	-0-					13
*05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	528	1	4120	2	Y	-0-					13

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	559	1	4043	2	Y	-0-					9
01	4526	X	4121	-0-	-405	-0-	499	1	3622	2	Y	-0-					9
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	565	1	3549	2	Y	-0-					9
03	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	538	1	3894	2	Y	-0-					9
04	4440	X	3990	-0-	-450	-0-	458	1	3532	2	Y	-0-					9
05	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	474	1	3701	2	Y	-0-					9

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

12	7471	X	5903	-0-	-1568	-0-	5903	2			Y	-0-					17
01	7471	X	7214	-0-	-257	-0-	7214	2			Y	-0-					17
02	6720	X	6363	-0-	-357	-0-	6363	2			Y	-0-					17
03	7440	X	5039	-0-	-2401	-0-	5039	2			Y	-0-					17
04	6930	X	1787	-0-	-5143	-0-	1787	2			Y	-0-					17
05	7161	X	3703	-0-	-3458	-0-	3703	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

12	6603	X	4842	-0-	-1761	-0-	4842	2			Y	-0-					-0-
01	6603	X	5189	-0-	-1414	-0-	5189	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4460	-0-	-664	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4914	-0-	-201	-0-	4914	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4521	-0-	-489	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4962	-0-	-215	-0-	4962	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 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
12	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	3435	2			Y	-0-					7
01	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	3353	2	25	9	Y	23	25	1			5
02	3248	X	3061	-0-	-187	-0-	3061	2			Y	-0-					5
03	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	3114	2			Y	-0-					5
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					5
05	3441	X	3358	-0-	-83	-0-	3358	2			Y	-0-					5

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 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
12	6107	X	5552	-0-	-555	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	5674	-0-	-433	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			Y	-0-					-0-
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			Y	-0-					-0-
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			Y	-0-					-0-
*05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3206	-0-	-1134	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	2515	-0-	-1639	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2832	-0-	-752	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3157	-0-	-160	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
*05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 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
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	4682	-0-	-1318	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
*05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 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
12	19468	X	19083	-0-	-385	-0-	19070	2	13	9	Y	12	12	1			7
01	19468	X	18665	-0-	-803	-0-	18656	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	17584	X	16440	-0-	-1144	-0-	16421	2	19	9	Y	17	14	1			9
03	19313	X	19215	-0-	-98	-0-	19207	2	8	9	Y	7	13	1			3
04	17790	X	16607	-0-	-1183	-0-	16598	2	9	9	Y	8					11
05	18383	X	16214	-0-	-2169	-0-	16210	2	4	9	Y	4	12	1			3

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
12	4929	X	4224	-0-	-705	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4152	-0-	-777	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	3899	-0-	-441	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4234	-0-	-509	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
*05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1719	2			N	-0-					24
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					24
02	1568	N	1555	-0-	-13	-0-	1555	2			N	-0-					24
03	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2			N	-0-					24
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					24
05	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5187	-0-	-238	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
01	5425	X	4637	-0-	-788	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4495	-0-	-405	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
*05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	451	-0-	-2184	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	N	614	-0-	-674	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4246	-0-	1146	1146	4246	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4574	-0-	1574	2720	4574	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3842	-0-	742	3462	3842	2			N	-0-					-0-

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
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	629	1	5709	2	Y	25	27	1			15
							28	9									
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	692	1	6545	2	Y	19	19	1			15
							21	9									
02	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	564	1	5577	2	Y	10	19	1			6
							11	9									
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	626	1	5856	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
04	7440	X	4587	-0-	-2853	-0-	447	1	4134	2	Y	5					7
							6	9									
05	7254	X	7038	-0-	-216	-0-	618	1	6414	2	Y	5	9	1			3
							6	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 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
12	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	1972	-0-	-911	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2340	-0-	-264	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2398	-0-	-485	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	1801	-0-	-959	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
*05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1598	-0-	-26	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	928	-0-	-692	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1111	-0-	-656	-0-	1111	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6424	-0-	-86	-0-	6424	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	6143	-0-	-367	-0-	6143	2			Y	-0-					-0-
02	5880	X	5648	-0-	-232	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-
03	6510	X	6118	-0-	-392	-0-	6118	2			Y	-0-					-0-
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			Y	-0-					-0-
*05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 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
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	839	2	4	9	N	4					9
01	1178	N	721	-0-	-457	-0-	719	2	2	9	N	2	5	1			6
02	896	N	762	-0-	-134	-0-	760	2	2	9	N	2	6	1			2
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	749	2	2	9	N	2					4
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	662	2	4	9	N	4	5	1			3
05	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					3

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
12	5518	X	4332	-0-	-1186	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	3703	-0-	-1815	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	3533	-0-	-1367	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	3499	-0-	-1492	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	1819	-0-	-1391	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
*05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	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
12	5239	X	3839	-0-	-1400	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	3368	-0-	-1871	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	3895	-0-	-809	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
*05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	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
12	3844	X	3715	-0-	-129	-0-	3701	2	14	9	Y	13	13	1			7
01	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	3679	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	3241	2	19	9	Y	17	14	1			9
03	3844	X	3577	-0-	-267	-0-	3569	2	8	9	Y	7	13	1			3
04	3480	X	3389	-0-	-91	-0-	3380	2	9	9	Y	8					11
05	3596	X	3266	-0-	-330	-0-	3262	2	4	9	Y	4	12	1			3

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
12	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	79	1	126	2	N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	492	1	394	2	N	-0-					-0-
02	644	N	430	-0-	-214	-0-	121	1	309	2	N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	124	1	304	2	N	-0-					-0-
04	870	N	361	-0-	-509	-0-	112	1	249	2	N	-0-					-0-
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	40	1	295	2	N	-0-					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1860	N	430	-0-	-1430	-0-	67	1	363	2	Y	-0-					183
01	1612	N	224	-0-	-1388	-0-	26	1	198	2	Y	-0-					183
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	74	1	420	2	Y	-0-					183
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	190	1	1044	2	Y	7					190
							8	9									
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	90	1	559	2	Y	1					191
							1	9									
05	558	X	440	-0-	-118	-0-	67	1	373	2	Y	-0-					191

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
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					1
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12	5146	X	5022	-0-	-124	-0-	4994	2	28	9	Y	25	1	1			78
01	4991	X	4572	-0-	-419	-0-	4530	2	42	9	Y	38	10	1			106
02	4508	X	3927	-0-	-581	-0-	3809	2	118	9	Y	107	184	1			29
03	5022	X	3753	-0-	-1269	-0-	3720	2	33	9	Y	30	1	1			58
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1830	2	22	9	Y	20	56	1			22
05	4805	X	2688	-0-	-2117	-0-	2681	2	7	9	Y	6	18	1			10

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 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
12	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					11
01	7719	X	2705	-0-	-5014	-0-	2705	2			N	-0-					11
02	6972	X	990	-0-	-5982	-0-	910	2	80	9	N	73	51	1			33
03	7719	X	5502	-0-	-2217	-0-	5502	2			N	-0-	33	1			-0-
04	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12108	2	44	9	N	40	28	1			12
*05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7156	2	44	9	N	40	32	1			20

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 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
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1877	2	72	9	Y	65	46	1			19
05	1891	N	1312	-0-	-579	-0-	1312	2			Y	-0-	19	1			-0-

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 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
12	8711	X	3738	-0-	-4973	-0-	3737	2	1	9	N	1	2	1			13
01	7471	X	7068	-0-	-403	-0-	7067	2	1	9	N	1	2	1			12
02	6748	X	2466	-0-	-4282	-0-	2462	2	4	9	N	4	10	1			6
03	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7828	2	1	9	N	1	1	1			6
04	4950	X	3686	-0-	-1264	-0-	3685	2	1	9	N	1	4	1			3
*05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5550	2	25	9	N	23	15	1			11

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 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
12	837	X	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	837	X	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	700	X	699	-0-	-1	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	775	X	580	-0-	-195	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	744	N	356	-0-	-388	-0-	356	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
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	992	X	989	-0-	-3	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
01	1209	X	1061	-0-	-148	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
02	1092	X	603	-0-	-489	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	1209	X	835	-0-	-374	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

12	992	X	651	-0-	-341	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
01	992	X	692	-0-	-300	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
02	896	X	559	-0-	-337	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03	775	X	722	-0-	-53	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

12	3534	X	3434	-0-	-100	-0-	3434	2			N	-0-					15
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					15
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					15
03	3534	X	3434	-0-	-100	-0-	3434	2			N	-0-					15
04	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2			N	-0-					15
*05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-	15	1			-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4254	-0-	-396	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
*05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	642	-0-	-954	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1026	-0-	-958	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2143	2	2	9	N	2	1	1			3
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	N	1	2	1			2
02	1932	N	1699	-0-	-233	-0-	1698	2	1	9	N	1	1	1			2
03	2139	N	1757	-0-	-382	-0-	1756	2	1	9	N	1					3
04	1830	N	1613	-0-	-217	-0-	1612	2	1	9	N	1	2	1			2
05	1891	N	1360	-0-	-531	-0-	1360	2			N	-0-	1	1			1

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

12	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4204	-0-	1104	1104	4204	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5236	-0-	2236	3340	5236	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	7729	-0-	4629	7969	7705	2	24	9	N	22	13	1			9

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					50
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					50
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					50
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	40	55	1			35

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

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
12	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
01	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1839	-0-	-269	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

12	3937	X	2835	-0-	-1102	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2708	-0-	-1229	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2428	-0-	-932	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2470	-0-	-1250	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2323	-0-	-498	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	1493	2	36	9	N	33	20	1			13

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

12	5084	X	4161	-0-	-923	-0-	4118	2	43	9	N	39	45	1			87
01	5115	X	2765	-0-	-2350	-0-	2737	2	28	9	N	25	74	1			38
02	4620	X	4521	-0-	-99	-0-	4389	2	132	9	N	120	51	1			107
03	5115	X	4206	-0-	-909	-0-	4180	2	26	9	N	24	71	1			60
04	4140	X	2062	-0-	-2078	-0-	2031	2	31	9	N	28	57	1			31
05	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4106	2	41	9	N	37	43	1			25

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
*05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	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
12	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10322	2	97	9	N	88	58	1			210
01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9451	2	122	9	N	111	284	1			37
02	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	7945	2	131	9	N	119	30	1			126
03	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9106	2	44	9	N	40	84	1			82
04	10350	X	7159	-0-	-3191	-0-	7103	2	56	9	N	51	76	1			57
05	10416	X	8928	-0-	-1488	-0-	8843	2	85	9	N	77	82	1			52

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
12	T. A.		21940	-0-	21940	64569	21823	2	117	9	N	106	49	1			216
01	T. A.		22574	-0-	22574	87143	22444	2	130	9	N	118	291	1			43
02	T. A.		20425	-0-	20425	107568	20275	2	150	9	N	136	21	1			158
03	T. A.		21380	-0-	21380	128948	21306	2	74	9	N	67	130	1			95
04	149052	X	20104	-0-	-128948	-0-	20040	2	64	9	N	58	81	1			72
05	21359	X	20076	-0-	-1283	-0-	19931	2	145	9	N	132	124	1			80

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
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	795	2	42	9	N	38	23	1			15

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		574	-0-	574	574	574	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		848	-0-	848	1422	848	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		679	-0-	679	2101	679	2			N	-0-					-0-
04	2759	X	658	-0-	-2101	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

12	3441	X	3383	-0-	-58	-0-	3382	2	1	9	N	1	6	1			19
01	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	3323	2	1	9	N	1	8	1			12
02	3108	X	2958	-0-	-150	-0-	2925	2	33	9	N	30	6	1			36
03	3441	X	2997	-0-	-444	-0-	2996	2	1	9	N	1	27	1			10
04	3240	X	2772	-0-	-468	-0-	2771	2	1	9	N	1	6	1			5
05	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	3163	2			N	-0-	1	1			4

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

12	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2219	2	12	9	N	11	15	1			18
01	2945	X	1302	-0-	-1643	-0-	1293	2	9	9	N	8	25	1			1
02	2660	X	207	-0-	-2453	-0-	194	2	13	9	N	12	9	1			4
03	2945	X	130	-0-	-2815	-0-	122	2	8	9	N	7	1	1			10
04	1260	N	185	-0-	-1075	-0-	176	2	9	9	N	8	14	1			4
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	N	4	6	1			2

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

12	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	728	N	394	-0-	-334	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	837	N	362	-0-	-475	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	560	N	203	-0-	-357	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-	5	1			34
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-	8	1			26
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-	4	1			22
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-	1	1			21
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2062	2	4	9	N	4	7	1			18
05	2728	N	2041	-0-	-687	-0-	2039	2	2	9	N	2	11	1			9

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
12	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	2883	2	2	9	N	2	2	1			15
01	3224	X	2898	-0-	-326	-0-	2897	2	1	9	N	1	4	1			12
02	2912	X	2611	-0-	-301	-0-	2609	2	2	9	N	2	1	1			13
03	3224	X	2911	-0-	-313	-0-	2910	2	1	9	N	1					14
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1	2	1			13
05	2821	X	2802	-0-	-19	-0-	2801	2	1	9	N	1	1	1			13

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
12	5325	X	2675	-0-	-2650	-0-	400	1	2275	2	Y	-0-					2
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	297	1	2076	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	230	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	240	1	1612	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1795	-0-	-995	-0-	246	1	1549	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	1601	-0-	-1065	-0-	205	1	1396	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
12	4712	X	2248	-0-	-2464	-0-	328	1	1868	2	Y	47					73
							52	9									
01	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	1020	1	7123	2	Y	130	148	1			55
							143	9									
02	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	882	1	6273	2	Y	135	173	1			17
							149	9									
03	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	856	1	5744	2	Y	91	76	1			32
							100	9									
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	816	1	5138	2	Y	87	69	1			50
							96	9									
*05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	708	1	4835	2	Y	76	73	1			53
							84	9									

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
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	448	1	2550	2	Y	-0-					-0-
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	336	1	2343	2	Y	-0-					-0-
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	327	1	2325	2	Y	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	320	1	2150	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2321	-0-	-679	-0-	318	1	2003	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	366	1	2497	2	Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 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
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

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
12	1054	N	970	-0-		-84	-0-	142	1	806	2	Y	20					29
								22	9									
01	1023	N	977	-0-		-46	-0-	121	1	843	2	Y	12	35	1			6
								13	9									
02	896	N	868	-0-		-28	-0-	105	1	749	2	Y	13	17	1			2
								14	9									
03	961	N	909	-0-		-52	-0-	116	1	780	2	Y	12	10	1			4
								13	9									
04	930	N	908	-0-		-22	-0-	123	1	773	2	Y	11	8	1			7
								12	9									
05	961	N	942	-0-		-19	-0-	119	1	810	2	Y	12	10	1			9
								13	9									

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

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
12	684	N	684	-0-		-0-	-0-	100	1	569	2	Y	14					18
								15	9									
01	674	N	674	-0-		-0-	-0-	83	1	581	2	Y	9	24	1			3
								10	9									
02	609	N	609	-0-		-0-	-0-	74	1	525	2	Y	9	12	1			-0-
								10	9									
03	685	N	685	-0-		-0-	-0-	88	1	587	2	Y	9	8	1			1
								10	9									
04	630	N	600	-0-		-30	-0-	81	1	511	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
*05	665	N	665	-0-		-0-	-0-	84	1	572	2	Y	8	7	1			4
								9	9									

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

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
12	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	178	1	1012	2	Y	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	145	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	131	1	933	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1108	-0-		-8	-0-	144	1	964	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1003	-0-		-107	-0-	137	1	866	2	Y	-0-					-0-
*05	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	149	1	1021	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

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
12	2914	X	2338	-0-		-576	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2415	-0-		-437	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2156	-0-		-56	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1966	-0-		-483	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1365	-0-		-867	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

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
12	2177	N	2177	-0-		-0-	-0-	326	1	1851	2	Y	-0-					-0-
01	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	257	1	1792	2	Y	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	197	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	1806	N	1806	-0-		-0-	-0-	234	1	1572	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1698	-0-		-282	-0-	233	1	1465	2	Y	-0-					-0-
*05	2895	N	2895	-0-		-0-	-0-	370	1	2525	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 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
12	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	83	1	1109	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	91	1	1081	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	931	-0-	-217	-0-	68	1	863	2	N	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	92	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	86	1	1020	2	N	-0-					-0-
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	89	1	995	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 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
12	4805	X	2951	-0-	-1854	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3164	-0-	-1362	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2971	-0-	-109	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2036	-0-	-1250	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1916	-0-	-471	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 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
12	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	168	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	139	1	968	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	122	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	134	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	138	1	872	2	Y	-0-					-0-
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	150	1	1024	2	Y	-0-					-0-

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
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	775	N	352	-0-	-423	-0-	352	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
12	3100	N	3565	-0-	465	565	249	1	3316	2	N	-0-					-0-
01	3902	X	3337	-0-	-565	-0-	259	1	3078	2	N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	234	1	2976	2	N	32	29	1			3
							35	9									
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	224	1	3035	2	N	-0-	3	1			-0-
04	3150	X	2714	-0-	-436	-0-	211	1	2503	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	232	1	2598	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	233	1	1323	2	Y	1					1
							1	9									
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	197	1	1377	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	213	1	1514	2	Y	-0-					-0-
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	355	1	2379	2	Y	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	283	1	1782	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1103	-0-	-509	-0-	141	1	962	2	Y	-0-					-0-

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
12	8815	X	4642	-0-	-4173	-0-	324	1	4318	2	N	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	302	1	3579	2	N	-0-					-0-
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	254	1	3227	2	N	24	21	1			3
							26	9									
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	175	1	2375	2	N	-0-					3
04	4560	X	2539	-0-	-2021	-0-	197	1	2342	2	N	-0-					3
05	4650	X	2745	-0-	-1905	-0-	225	1	2520	2	N	-0-					3

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
12	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	906	1	12062	2	N	-0-					-0-
01	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	950	1	11283	2	N	-0-					-0-
02	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	856	1	10879	2	N	-0-					-0-
03	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	883	1	11961	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	10996	-0-	-1274	-0-	854	1	10142	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	11176	-0-	-1503	-0-	916	1	10260	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
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	20	1	261	2	N	-0-					11
01	310	N	119	-0-	-191	-0-	9	1	110	2	N	-0-					11
02	280	N	31	-0-	-249	-0-	2	1	29	2	N	-0-	11	1			-0-
03	279	N	36	-0-	-243	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	2	N	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	390	2	N	-0-					-0-

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
12	4381	X	2992	-0-	-1389	-0-	209	1	2783	2	N	-0-					-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	274	1	3255	2	N	-0-					-0-
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	246	1	3123	2	N	20	18	1			2
							22	9									
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	255	1	3451	2	N	-0-	2	1			-0-
04	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	556	1	6605	2	N	-0-					-0-
*05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	547	1	6126	2	N	-0-					-0-

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
12	3185	X	3041	-0-	-144	-0-	205	1	2733	2	N	94					185
							103	9									
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	206	1	2446	2	N	74	250	1			9
							81	9									
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	181	1	2299	2	N	20	14	1			15
							22	9									
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	188	1	2538	2	N	-0-	1	1			14
04	2880	X	2439	-0-	-441	-0-	187	1	2221	2	N	28	37	1			5
							31	9									
05	2976	X	2391	-0-	-585	-0-	195	1	2187	2	N	8	2	1			11
							9	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

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
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	282	1	1604	2	Y	40					58
							44	9									
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	213	1	1491	2	Y	22	66	1			14
							24	9									
02	1540	N	1386	-0-	-154	-0-	168	1	1196	2	Y	20	29	1			5
							22	9									
03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	207	1	1388	2	Y	22	18	1			9
							24	9									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	213	1	1342	2	Y	18	13	1			14
							20	9									
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	204	1	1391	2	Y	20	18	1			16
							22	9									

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	88	1	1166	2	N	-0-					-0-
01	806	N	399	-0-	-407	-0-	31	1	368	2	N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	76	1	969	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	499	-0-	-741	-0-	34	1	465	2	N	-0-					-0-
04	390	N	260	-0-	-130	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	401	-0-	-746	-0-	33	1	368	2	N	-0-					-0-

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

12	6882	X	3995	-0-	-2887	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	3693	-0-	-3189	-0-	3660	2	33	9	N	30	29	1			1
02	6216	X	4625	-0-	-1591	-0-	4625	2			N	-0-	1	1			-0-
03	5983	X	4665	-0-	-1318	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
*05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	172	1	2732	2	N	-0-					6
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	158	1	2514	2	N	-0-	6	1			-0-
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	149	1	2275	2	N	74	68	1			6
							81	9									
03	2914	N	2764	-0-	-150	-0-	157	1	2575	2	N	29	25	1			10
							32	9									
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	142	1	2452	2	N	45	51	1			4
							50	9									
*05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	143	1	2388	2	N	43	27	1			20
							47	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3728	X	3168	-0-	-560	-0-	221	1	2947	2	N	-0-					3
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	230	1	2732	2	N	65	58	1			10
							72	9									
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	209	1	2648	2	N	23	31	1			2
							25	9									
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	210	1	2848	2	N	-0-	2	1			-0-
04	3120	X	2811	-0-	-309	-0-	217	1	2569	2	N	23	12	1			11
							25	9									
05	3193	X	2578	-0-	-615	-0-	210	1	2351	2	N	15	15	1			11
							17	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	697	-0-	-450	-0-	678	2	19	9	N	17	16	1			1
02	1036	N	239	-0-	-797	-0-	239	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1147	N	282	-0-	-865	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	660	N	224	-0-	-436	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	287	1	4559	2	N	35					78
							39	9									
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	292	1	4636	2	N	52					130
							57	9									
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	280	1	4288	2	N	-0-	130	1			-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	286	1	4705	2	N	-0-					-0-
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	261	1	4493	2	N	12	11	1			1
							13	9									
*05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	278	1	4640	2	N	-0-	1	1			-0-

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
12	5456	X	4855	-0-	-601	-0-	4855	2			N	-0-					14
01	5270	X	4301	-0-	-969	-0-	4231	2	70	9	N	64	75	1			3
02	4704	X	4048	-0-	-656	-0-	4035	2	13	9	N	12	14	1			1
03	5022	X	4275	-0-	-747	-0-	4275	2			N	-0-	1	1			-0-
04	4680	X	4034	-0-	-646	-0-	4020	2	14	9	N	13	12	1			1
05	4836	X	4413	-0-	-423	-0-	4413	2			N	-0-	1	1			-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
12	7316	X	7216	-0-	-100	-0-	7216	2			N	-0-					83
01	7316	X	6098	-0-	-1218	-0-	6098	2			N	-0-					83
02	6608	X	4157	-0-	-2451	-0-	4140	2	17	9	N	15	89	1			9
03	7316	X	3786	-0-	-3530	-0-	3786	2			N	-0-					9
04	7920	X	5323	-0-	-2597	-0-	5323	2			N	-0-					9
*05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7252	2	1	9	N	1	42	1	1	6	-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		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
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
12	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					8
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					8
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2			N	-0-					8
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					8
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					8
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					8

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

12	9393	X	7735	-0-	-1658	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8579	-0-	-721	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7316	-0-	-496	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
03	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7382	-0-	-88	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7635	-0-	-84	-0-	7635	2			N	-0-	19	1			-0-

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

12	9982	X	7565	-0-	-2417	-0-	7557	2	8	9	N	7					14
01	8835	X	7578	-0-	-1257	-0-	7525	2	53	9	N	48					62
02	6580	X	6426	-0-	-154	-0-	6386	2	40	9	N	36	94	1			4
03	7564	X	6837	-0-	-727	-0-	6809	2	28	9	N	25	1	1			28
04	7080	X	6154	-0-	-926	-0-	6154	2			N	-0-	39	1			3
05	7316	X	4990	-0-	-2326	-0-	4990	2			N	-0-					3

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

12	9858	X	6050	-0-	-3808	-0-	6047	2	3	9	N	3					7
01	8401	X	6146	-0-	-2255	-0-	6125	2	21	9	N	19					26
02	5572	X	5149	-0-	-423	-0-	5064	2	85	9	N	77	95	1			8
03	6107	X	5477	-0-	-630	-0-	5466	2	11	9	N	10	1	1			17
04	5820	X	5173	-0-	-647	-0-	5141	2	32	9	N	29	23	1			28
05	6014	X	5545	-0-	-469	-0-	5545	2			N	-0-	23	1			5

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

12	7719	X	6908	-0-	-811	-0-	409	1	6499	2	N	-0-					1
01	7037	X	6264	-0-	-773	-0-	370	1	5894	2	N	-0-	1	1			-0-
02	6832	X	5517	-0-	-1315	-0-	338	1	5170	2	N	8	7	1			1
							9	9									
03	7564	X	6031	-0-	-1533	-0-	346	1	5685	2	N	-0-	1	1			-0-
04	6960	X	5506	-0-	-1454	-0-	302	1	5201	2	N	3	2	1			1
							3	9									
05	6913	X	5395	-0-	-1518	-0-	305	1	5090	2	N	-0-	1	1			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

12	21204	X	18180	-0-	-3024	-0-	1076	1	17104	2	N	-0-					1
01	18538	X	17104	-0-	-1434	-0-	1011	1	16093	2	N	-0-	1	1			-0-
02	16576	X	15371	-0-	-1205	-0-	940	1	14386	2	N	41	39	1			2
							45	9									
03	18352	X	16171	-0-	-2181	-0-	928	1	15243	2	N	-0-	2	1			-0-
04	16590	X	14009	-0-	-2581	-0-	768	1	13227	2	N	13	11	1			2
							14	9									
05	17143	X	13656	-0-	-3487	-0-	772	1	12884	2	N	-0-	2	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

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
12	23343	X	12744	-0-	-10599	-0-	12742	2	2	9	N	2					4
01	19251	X	12525	-0-	-6726	-0-	12512	2	13	9	N	12					16
02	12600	X	10400	-0-	-2200	-0-	10390	2	10	9	N	9	24	1			1
03	13454	X	10850	-0-	-2604	-0-	10843	2	7	9	N	6	1	1			6
04	12330	X	9787	-0-	-2543	-0-	9787	2			N	-0-	10	1			-0-
05	12741	X	10232	-0-	-2509	-0-	10232	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

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
12	40765	X	36036	-0-	-4729	-0-	2133	1	33903	2	N	-0-					1
01	40610	X	35340	-0-	-5270	-0-	2089	1	33251	2	N	-0-	1	1			-0-
02	34580	X	31907	-0-	-2673	-0-	1955	1	29900	2	N	47	44	1			3
							52	9									
03	38285	X	32732	-0-	-5553	-0-	1878	1	30854	2	N	-0-	3	1			-0-
04	35760	X	31316	-0-	-4444	-0-	1718	1	29597	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	36022	X	31662	-0-	-4360	-0-	1789	1	29873	2	N	-0-					-0-

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

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
12	17050	X	9326	-0-	-7724	-0-	9325	2	1	9	N	1					24
01	15686	X	8978	-0-	-6708	-0-	8978	2			N	-0-					24
02	9576	X	7475	-0-	-2101	-0-	7449	2	26	9	N	24	46	1			2
03	10168	X	7909	-0-	-2259	-0-	7903	2	6	9	N	5	1	1			6
04	9090	X	7350	-0-	-1740	-0-	7350	2			N	-0-	8	1			-0-
05	9331	X	7628	-0-	-1703	-0-	7628	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

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
12	48701	X	40991	-0-	-7710	-0-	2418	1	38441	2	N	120					156
							132	9									
01	43989	X	40055	-0-	-3934	-0-	2364	1	37623	2	N	62	188	1			30
							68	9									
02	38584	X	36005	-0-	-2579	-0-	2204	1	33721	2	N	73	95	1			8
							80	9									
03	42625	X	39029	-0-	-3596	-0-	2237	1	36767	2	N	23	22	1			9
							25	9									
04	40170	X	37372	-0-	-2798	-0-	2049	1	35283	2	N	36	42	1			3
							40	9									
05	40982	X	37596	-0-	-3386	-0-	2124	1	35462	2	N	9	7	1			5
							10	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

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
12	2356	X	2238	-0-	-118	-0-	216	1	2012	2	N	9	10	1			22
							10	9									
01	2325	X	2321	-0-	-4	-0-	219	1	2081	2	N	19	10	1			31
							21	9									
02	2072	X	2004	-0-	-68	-0-	188	1	1802	2	N	13	10	1			34
							14	9									
03	2232	X	2130	-0-	-102	-0-	202	1	1916	2	N	11	10	1			35
							12	9									
04	2250	X	1931	-0-	-319	-0-	185	1	1742	2	N	4	10	1			29
							4	9									
05	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	197	1	1747	2	N	7	10	1			26
							8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
12	1302	X	612	-0-	-690	-0-	61	1	551	2	Y	-0-					26
01	1302	X	655	-0-	-647	-0-	65	1	590	2	Y	-0-					26
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	91	1	793	2	Y	-0-					26
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	107	1	824	2	Y	-0-					26
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	71	1	546	2	Y	-0-					26
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	119	1	907	2	Y	60					86
							66	9									

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

12	3069	X	83	-0-	-2986	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					25
01	1457	X	756	-0-	-701	-0-	75	1	681	2	Y	-0-					25
02	1568	X	62	-0-	-1506	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					25
03	1736	X	96	-0-	-1640	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					25
04	1680	X	92	-0-	-1588	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					25
05	744	X	105	-0-	-639	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					25

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

12	2976	X	1205	-0-	-1771	-0-	120	1	1085	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	1034	-0-	-1942	-0-	103	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	809	-0-	-479	-0-	83	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1349	-0-	-77	-0-	154	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	121	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	79	1	604	2	Y	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

12	1116	X	996	-0-	-120	-0-	96	1	894	2	N	5	5	1			22
							6	9									
01	1116	X	952	-0-	-164	-0-	90	1	853	2	N	8	5	1			25
							9	9									
02	1008	X	878	-0-	-130	-0-	82	1	790	2	N	5	4	1			26
							6	9									
03	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	136	1	1289	2	N	8	5	1			29
							9	9									
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	241	1	2271	2	N	5	5	1			29
							6	9									
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	107	1	951	2	N	5	9	1			25
							6	9									

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

12	7564	X	6699	-0-	-865	-0-	645	1	6022	2	N	29	32	1			68
							32	9									
01	7564	X	7413	-0-	-151	-0-	699	1	6649	2	N	59	34	1			93
							65	9									
02	6832	X	6569	-0-	-263	-0-	616	1	5902	2	N	46	33	1			106
							51	9									
03	7378	X	7146	-0-	-232	-0-	678	1	6429	2	N	35	33	1			108
							39	9									
04	7170	X	6699	-0-	-471	-0-	641	1	6040	2	N	16	34	1			90
							18	9									
05	7409	X	6968	-0-	-441	-0-	703	1	6240	2	N	23	33	1			80
							25	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

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
12	22196	X	20404	-0-	-1792	-0-	1966	1	18342	2	N	87	97	1			129
							96	9									
01	22196	X	20722	-0-	-1474	-0-	1954	1	18586	2	N	165	96	1			198
							182	9									
02	20048	X	19685	-0-	-363	-0-	1846	1	17689	2	N	136	95	1			239
							150	9									
03	21886	X	20313	-0-	-1573	-0-	1927	1	18278	2	N	98	98	1			239
							108	9									
04	20040	X	19134	-0-	-906	-0-	1832	1	17252	2	N	45	95	1			189
							50	9									
05	21793	X	20039	-0-	-1754	-0-	2020	1	17943	2	N	69	95	1			163
							76	9									

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

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
12	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	236	1	2205	2	N	10	11	1			94
							11	9									
01	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	252	1	2397	2	N	22	12	1			104
							24	9									
02	2436	X	2044	-0-	-392	-0-	192	1	1837	2	N	14	11	1			107
							15	9									
03	2511	X	2473	-0-	-38	-0-	235	1	2226	2	N	11	10	1			108
							12	9									
04	2580	X	2026	-0-	-554	-0-	194	1	1826	2	N	5	12	1			101
							6	9									
05	2666	X	1912	-0-	-754	-0-	193	1	1711	2	N	7	10	1			98
							8	9									

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

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
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					1
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					1
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					1
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					1
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					1
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					1

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

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
12	3038	X	2689	-0-	-349	-0-	259	1	2417	2	N	12	13	1			54
							13	9									
01	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	252	1	2397	2	N	21	13	1			62
							23	9									
02	2856	X	2305	-0-	-551	-0-	216	1	2071	2	N	16	12	1			66
							18	9									
03	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	297	1	2816	2	N	15	12	1			69
							17	9									
04	3060	X	2580	-0-	-480	-0-	247	1	2325	2	N	7	13	1			63
							8	9									
05	2697	X	2656	-0-	-41	-0-	265	1	2356	2	N	32	13	1			82
							35	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 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
12	3751	X	2834	-0-	-917	-0-	273	1	2548	2	N	12	14	1			50
							13	9									
01	3751	X	2891	-0-	-860	-0-	272	1	2593	2	N	24	14	1			60
							26	9									
02	3360	X	2634	-0-	-726	-0-	247	1	2367	2	N	18	13	1			65
							20	9									
03	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	270	1	2563	2	N	14	13	1			66
							15	9									
04	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	240	1	2256	2	N	5	13	1			58
							6	9									
05	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	258	1	2289	2	N	9	12	1			55
							10	9									

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
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	209	1	1946	2	N	10	10	1			151
							11	9									
01	2046	N	1823	-0-	-223	-0-	172	1	1636	2	N	14	9	1			156
							15	9									
02	1764	N	1710	-0-	-54	-0-	160	1	1536	2	N	13	9	1			160
							14	9									
03	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	183	1	1740	2	N	9	9	1			160
							10	9									
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	191	1	1803	2	N	5	9	1			156
							6	9									
05	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	185	1	1643	2	N	7	9	1			154
							8	9									

OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
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
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					28
01	2015	N	1620	-0-	-395	-0-	1620	2			N	-0-					28
02	1456	N	1379	-0-	-77	-0-	1379	2			N	-0-					28
03	2170	N	1754	-0-	-416	-0-	1754	1			N	-0-					28
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					28
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	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
12	2418	X	2247	-0-	-171	-0-	2247	2			N	-0-					16
01	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	2322	2			N	-0-					16
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					16
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	1			N	-0-					16
04	DLQ G-10		2782	-0-	2782	2782	2782	2			N	-0-					16
05	DLQ G-10		2200	-0-	2200	4982	2200	2			N	-0-					16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	6324	X	5497	-0-	-827	-0-	482	1	4998	2	N	15					94
							17	9									
01	6324	X	5166	-0-	-1158	-0-	514	1	4630	2	N	20					114
							22	9									
02	6020	X	5026	-0-	-994	-0-	519	1	4490	2	N	15					129
							17	9									
03	6665	X	5743	-0-	-922	-0-	538	1	5184	2	N	19					147
							21	9									
*04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	613	1	5004	2	N	6					153
							7	9									
05	5425	X	5046	-0-	-379	-0-	479	1	4561	2	N	5					158
							6	9									

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

12	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	244	1	2557	2	N	-0-					71
01	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	230	1	2429	2	N	3					74
							3	9									
02	2772	X	2170	-0-	-602	-0-	199	1	1969	2	N	2					77
							2	9									
03	3069	X	2131	-0-	-938	-0-	202	1	1929	2	N	-0-					77
*04	2580	N	1921	-0-	-659	-0-	210	1	1711	2	N	-0-					77
05	2418	N	1835	-0-	-583	-0-	175	1	1660	2	N	-0-					77

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

12	7316	X	7005	-0-	-311	-0-	611	1	6394	2	N	-0-					22
01	6820	X	6629	-0-	-191	-0-	573	1	6056	2	N	-0-					22
02	6664	X	5430	-0-	-1234	-0-	537	1	4893	2	N	-0-					22
03	7378	X	6099	-0-	-1279	-0-	575	1	5524	2	N	-0-					22
*04	6570	X	5449	-0-	-1121	-0-	584	1	4865	2	N	-0-					22
05	6789	X	4751	-0-	-2038	-0-	447	1	4304	2	N	-0-					22

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

12	465	N	191	-0-	-274	-0-	17	1	174	2	N	-0-					108
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	N	-0-					108
02	700	N	57	-0-	-643	-0-	23	1	34	2	N	-0-					108
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-					108
*04	180	N	31	-0-	-149	-0-	4	1	27	2	N	-0-					108
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	28	1	28	2	N	-0-					108

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					51
							1496	3									
01	166	R	166	-0-	-0-	-0-	64	2	102	3	Y	-0-					51
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			51
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

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

12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	935	2	Y	3	70	1			43
							3	9									
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	63	1	1028	2	Y	3	3	8			43
							3	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	5	5	8			43
							6	9									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	3	3	8			43
							3	9									
04	1020	N	393	-0-	-627	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					43
*05	465	N	366	-0-	-99	-0-	26	1	339	2	Y	1	1	8			43
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	64	1	1037	2	Y	2	69	1			43
							2	9									
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	60	1	965	2	Y	-0-					43
02	980	N	859	-0-	-121	-0-	52	1	807	2	Y	-0-					43
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	101	1	1646	2	Y	-0-					43
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	95	1	1100	2	Y	-0-					43
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	80	1	1060	2	Y	-0-					43

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	92	1	638	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	108	1	841	2	N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	73	1	654	2	N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	100	1	845	2	N	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	80	1	887	2	N	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2013

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

12	992	N	967	-0-	-25	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							951	3									
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	2	1	485	2	Y	-0-					-0-
							778	3									
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
							901	3									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1025	3									
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
							846	3									
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1009	3									

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	260	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					1
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					1

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

12	496	N	55	-0-	-441	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					22
01	310	N	188	-0-	-122	-0-	21	1	167	2	Y	-0-					22
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	50	1	453	2	Y	-0-					22
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	2	Y	-0-					22
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					22
05	558	N	158	-0-	-400	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					22

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	86	1	704	2	Y	-0-					-0-
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	584	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	91	1	585	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	101	1	605	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	99	1	659	2	Y	-0-					-0-
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	104	1	658	2	Y	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	99	1	685	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	744	N	740	-0-	-4	-0-	84	1	654	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	700	N	364	-0-	-336	-0-	36	1	328	2	Y	-0-					-0-
*03	775	N	523	-0-	-252	-0-	56	1	465	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	720	N	445	-0-	-275	-0-	47	1	398	2	Y	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	414	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

12	310	N	280	-0-	-30	-0-	4	2	276	3	Y	-0-					6
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	103	2	166	3	Y	-0-					6
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	4	2	241	3	Y	-0-					6
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	4	2	268	3	Y	-0-					6
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	25	2	240	3	Y	-0-					6
*05	279	N	273	-0-	-6	-0-	4	2	269	3	Y	-0-					6

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	2	Y	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	2	133	3	Y	-0-					12
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	53	2	85	3	Y	-0-					12
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	2	105	3	Y	-0-					12
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	2	114	3	Y	-0-					12
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	8	2	74	3	Y	-0-					12
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	1	2	74	3	Y	-0-					12

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 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
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	172	1	1475	2	Y	-0-					57
01	1674	X	1443	-0-	-231	-0-	154	1	1289	2	Y	-0-					57
02	1568	X	1215	-0-	-353	-0-	121	1	1092	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
03	1736	X	1522	-0-	-214	-0-	142	1	1380	2	Y	-0-					57
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	125	1	1349	2	Y	-0-					57
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	169	1	1326	2	Y	-0-					57

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
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					49
01	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					49
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					49
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	T. A.		29	-0-	29	29	3	1	26	2	Y	-0-					49

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 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
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	14	84	1			19
							1424	3	15	9							
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	2	1	439	2	Y	20					39
							704	3	22	9							
02	1120	N	959	-0-	-161	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					39
							942	3									
03	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					39
							1032	3									
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					39
							982	3									
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					39
							1106	3									

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 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
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1003	3									
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	Y	-0-					-0-
							425	3									
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
							326	3									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
							908	3									
04	660	N	363	-0-	-297	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
05	372	N	75	-0-	-297	-0-	1	2	74	3	Y	-0-					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 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
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	14	84	1			19
							823	3	15	9							
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	1	1	318	2	Y	20					39
							509	3	22	9							
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					39
							794	3									
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					39
							769	3									
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	-0-					39
							739	3									
*05	899	N	642	-0-	-257	-0-	1	1	10	2	Y	1	1	8			39
							630	3	1	9							

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

12	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	2	1	20	2	N	-0-					96
							1255	3									
01	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	2	1	449	2	N	-0-					96
							720	3									
02	1232	N	1158	-0-	-74	-0-	2	1	18	2	N	3	3	8			96
							1135	3	3	9							
03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-					96
							1178	3									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-					96
							1116	3									
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					96
							1315	3									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	248	N	17	-0-	-231	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

12	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					24
							4674	3									
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	8	1	1986	2	Y	-0-					24
							3183	3									
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					24
							4808	3									
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					24
							4463	3									
04	5010	X	4369	-0-	-641	-0-	7	1	405	2	Y	-0-					24
							3957	3									
05	5425	X	4888	-0-	-537	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					24
							4802	3									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		18989	-0-	18989	433861	19	1	295	2	N	102					200
							18563	3	112	9							
01	SWR 10		17485	-0-	17485	451346	18	1	6697	2	N	32	193	1			39
							10735	3	35	9							
02	SWR 10		14691	-0-	14691	466037	15	1	225	2	N	46					85
							14400	3	51	9							
03	SWR 10		15194	-0-	15194	481231	16	1	230	2	N	80					165
							14860	3	88	9							
04	SWR 10		13961	-0-	13961	495192	15	1	1295	2	N	9	158	1			16
							12641	3	10	9							
*05	SWR 10		13298	-0-	13298	508490	15	1	212	2	N	-0-					16
							13071	3									

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
12	10292	X	700	-0-	-9592	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	8			13
							687	3	1	9							
01	845	X	845	-0-	-0-	-0-	1	1	324	2	Y	-0-					13
							520	3									
02	1260	X	610	-0-	-650	-0-	1	1	9	2	Y	5	5	8			13
							594	3	6	9							
03	806	X	498	-0-	-308	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					13
							489	3									
04	780	N	460	-0-	-320	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					13
							416	3									
05	682	N	505	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					13
							496	3									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	72	1	893	2	Y	-0-	20	1			3
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	78	1	810	2	Y	23	20	1			6
							25	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	85	1	707	2	Y	3					9
							3	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	69	1	898	2	Y	26	22	1			13
							29	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	67	1	875	2	Y	11					24
							12	9									
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	833	2	Y	2	21	1			5
							2	9									

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

12	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					2
01	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1253	2	1	9	Y	1					3
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	148	-0-	-300	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	106	-0-	-297	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7781	X	7008	-0-	-773	-0-	7008	2			Y	-0-					26
01	8432	X	7270	-0-	-1162	-0-	7268	2	2	9	Y	2					28
02	7616	X	6482	-0-	-1134	-0-	6482	2			Y	-0-					28
03	8432	X	7134	-0-	-1298	-0-	7134	2			Y	-0-					28
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			Y	-0-					28
*05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	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
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					21
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1869	2	4	9	Y	4					25
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					25
03	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					25
04	1770	N	1441	-0-	-329	-0-	1441	2			Y	-0-					25
05	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	1483	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	373	-0-	-526	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

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
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	23	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	198	-0-	-174	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	51	1	657	2	Y	1					1
							1	9									

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
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	37	1	456	2	Y	-0-	20	1			3
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	49	1	504	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	486	2	Y	2					6
							2	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	468	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	38	1	489	2	Y	8					14
							9	9									
05	620	N	467	-0-	-153	-0-	34	1	432	2	Y	1	12	1			3
							1	9									

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
12	5177	X	4529	-0-	-648	-0-	4515	2	14	9	Y	13	13	1			7
01	4650	X	4156	-0-	-494	-0-	4149	2	7	9	Y	6	9	1			4
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4398	2	18	9	Y	16	11	1			9
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4876	2	8	9	Y	7	13	1			3
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4730	2	9	9	Y	8					11
05	4867	X	4542	-0-	-325	-0-	4538	2	4	9	Y	4	12	1			3

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
12	775	N	531	-0-	-244	-0-	83	1	448	2	Y	-0-					37
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					37
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	51	1	293	2	Y	-0-					37
03	527	N	389	-0-	-138	-0-	60	1	327	2	Y	2					39
							2	9									
04	510	X	255	-0-	-255	-0-	35	1	220	2	Y	-0-					39
05	527	X	214	-0-	-313	-0-	33	1	181	2	Y	-0-					39

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	715	1	9518	2	N	-0-					1
01	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	571	1	6775	2	N	56	49	1			8
							62	9									
02	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	596	1	7566	2	N	12	19	1			1
							13	9									
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	621	1	8410	2	N	-0-	1	1			-0-
04	10200	X	7367	-0-	-2833	-0-	571	1	6781	2	N	14	12	1			2
							15	9									
05	10230	X	7029	-0-	-3201	-0-	576	1	6453	2	N	-0-	2	1			-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

12	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	126	1	1674	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	130	1	1539	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1586	-0-	-122	-0-	116	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	122	1	1650	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	123	1	1457	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	127	1	1424	2	N	-0-					-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

12	2573	X	2445	-0-	-128	-0-	171	1	2274	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2024	-0-	-549	-0-	157	1	1867	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1814	-0-	-510	-0-	132	1	1682	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1988	-0-	-585	-0-	137	1	1851	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1677	-0-	-873	-0-	130	1	1547	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1613	-0-	-836	-0-	132	1	1481	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

12	124	X	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	124	X	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112	X	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	124	X	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	120	X	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	124	X	29	-0-	-95	-0-	29	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

12	372	#	323	-0-	-49	-0-	54	1	269	2	N	-0-					-0-
01	372	#	357	-0-	-15	-0-	64	1	293	2	N	-0-					-0-
02	364	#	161	-0-	-203	-0-	28	1	133	2	N	-0-					-0-
03	403	#	343	-0-	-60	-0-	53	1	290	2	N	-0-					-0-
04	390	#	335	-0-	-55	-0-	52	1	283	2	N	-0-					-0-
05	372	#	317	-0-	-55	-0-	51	1	266	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

12	372	#	304	-0-	-68	-0-	52	1	252	2	N	-0-					-0-
01	372	#	272	-0-	-100	-0-	50	1	222	2	N	-0-					-0-
02	336	#	238	-0-	-98	-0-	43	1	195	2	N	-0-					-0-
03	341	#	324	-0-	-17	-0-	52	1	272	2	N	-0-					-0-
04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	54	1	282	2	N	-0-					-0-
*05	331	R	331	-0-	-0-	-0-	55	1	276	2	N	-0-					-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	#	1839	-0-	-1664	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	3038	#	2182	-0-	-856	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	2744	#	1921	-0-	-823	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2914	#	1884	-0-	-1030	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	2550	#	1730	-0-	-820	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	2170	#	2028	-0-	-142	-0-	2028	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	24	1	381	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	28	1	411	2	Y	1					6
							1	9									
02	DLQ G-10		389	-0-	389	389	26	1	362	2	Y	1					7
							1	9									
03	DLQ G-10		420	-0-	420	809	28	1	391	2	Y	1					8
							1	9									
04	1143	N	334	-0-	-809	-0-	22	1	311	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	Y	-0-					4

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 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
12	806	N	754	-0-	-52	-0-	44	1	708	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
01	806	N	690	-0-	-116	-0-	44	1	644	2	Y	2					12
							2	9									
02	DLQ G-10		606	-0-	606	606	40	1	565	2	Y	1					13
							1	9									
03	DLQ G-10		679	-0-	679	1285	45	1	632	2	Y	2					15
							2	9									
04	1882	N	597	-0-	-1285	-0-	39	1	556	2	Y	2	9	1			8
							2	9									
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	Y	1					9
							1	9									

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
12	3100	N	2277	-0-	-823	813	133	1	2136	2	Y	7	25	1			34
							8	9									
01	2986	N	2173	-0-	-813	-0-	140	1	2024	2	Y	8					42
							9	9									
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	124	1	1740	2	Y	2					44
							2	9									
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	150	1	2106	2	Y	8					52
							9	9									
04	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	134	1	1890	2	Y	4	29	1			27
							4	9									
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	153	1	1957	2	Y	2					29
							2	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	50	1	804	2	Y	2	9	1			8
							2	9									
01	1085	N	640	-0-	-445	-0-	41	1	597	2	Y	2					10
							2	9									
02	DLQ G-10		669	-0-	669	669	44	1	624	2	Y	1					11
							1	9									
03	DLQ G-10		734	-0-	734	1403	49	1	683	2	Y	2					13
							2	9									
04	1900	N	660	-0-	-1240	163	44	1	613	2	Y	3	10	1			6
							3	9									
*05	832	N	669	-0-	-163	-0-	48	1	621	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
12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	392	1	2407	2	N	8					38
							9	9									
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	408	1	2512	2	N	10					48
							11	9									
02	2632	X	2340	-0-	-292	-0-	343	1	1989	2	N	7					55
							8	9									
03	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	405	1	2144	2	N	8					63
							9	9									
04	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	329	1	2308	2	N	7					70
							8	9									
*05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	409	1	2619	2	N	10					80
							11	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
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	108	1	1156	2	Y	-0-					5
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	161	1	1045	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		716	-0-	716	716	47	1	669	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		914	-0-	914	1630	64	1	850	2	Y	-0-					5
04	1900	N	750	-0-	-1150	480	44	1	706	2	Y	-0-					5
*05	1365	N	885	-0-	-480	-0-	52	1	833	2	Y	-0-					5

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
12	589	N	358	-0-	-231	-0-	31	1	327	2	Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	73	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		580	-0-	580	580	38	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		565	-0-	565	1145	39	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	1640	N	495	-0-	-1145	-0-	29	1	466	2	Y	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*05	DLQ G-10		-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
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	96	1	1029	2	Y	20					51
							22	9									
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	215	1	1397	2	Y	-0-					51
02	DLQ G-10		875	-0-	875	875	58	1	817	2	Y	-0-					51
03	DLQ G-10		923	-0-	923	1798	64	1	858	2	Y	1					52
							1	9									
04	1600	N	581	-0-	-1019	779	34	1	547	2	Y	-0-					52
*05	1577	N	798	-0-	-779	-0-	47	1	751	2	Y	-0-					52

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 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
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	1	1			1
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		104	-0-	104	104	7	1	97	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		51	-0-	51	155	3	1	47	2	Y	1					2
							1	9									
04	255	N	100	-0-	-155	-0-	7	1	93	2	Y	-0-	1	1			1
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 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
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	134	1	1429	2	Y	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	206	1	1342	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1160	-0-	1160	1160	76	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2347	83	1	1104	2	Y	-0-					-0-
04	1900	N	987	-0-	-913	1434	57	1	930	2	Y	-0-					-0-
*05	2474	N	1040	-0-	-1434	-0-	62	1	978	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 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
12	1860	X	1626	-0-	-234	-0-	139	1	1487	2	N	-0-					53
01	1860	X	1708	-0-	-152	-0-	228	1	1480	2	N	-0-					53
02	1680	X	1434	-0-	-246	-0-	94	1	1340	2	N	-0-					53
03	1705	X	1575	-0-	-130	-0-	110	1	1465	2	N	-0-					53
04	1650	X	1475	-0-	-175	-0-	86	1	1389	2	N	-0-					53
*05	1705	X	1601	-0-	-104	-0-	95	1	1506	2	N	-0-					53

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 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
12	3100	N	3358	-0-	258	928	197	1	3152	2	Y	8	36	1			12
							9	9									
01	3100	N	2945	-0-	-155	773	190	1	2752	2	Y	3					15
							3	9									
02	3325	X	2552	-0-	-773	-0-	168	1	2372	2	Y	11					26
							12	9									
03	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	182	1	2544	2	Y	4					30
							4	9									
04	2910	X	2556	-0-	-354	-0-	169	1	2375	2	Y	11	37	1			4
							12	9									
05	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	206	1	2639	2	Y	-0-					4

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					56
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	Y	-0-					56
02	DLQ G-10		149	-0-	149	149	10	1	139	2	Y	-0-					56
03	DLQ G-10		94	-0-	94	243	7	1	87	2	Y	-0-					56
04	360	N	117	-0-	-243	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					56
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	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
12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	374	1	6000	2	Y	17	69	1			77
							19	9									
01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	400	1	5795	2	Y	19					96
							21	9									
02	DLQ G-10		5601	-0-	5601	5601	371	1	5219	2	Y	10					106
							11	9									
03	DLQ G-10		6189	-0-	6189	11790	411	1	5757	2	Y	19					125
							21	9									
04	17359	X	5569	-0-	-11790	-0-	368	1	5184	2	Y	15	81	1			59
							17	9									
*05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	437	1	5608	2	Y	4					63
							4	9									

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
12	3100	N	4154	-0-	1054	1054	243	1	3899	2	Y	11	45	1			3
							12	9									
01	3100	N	2773	-0-	-327	727	179	1	2593	2	Y	1					4
							1	9									
02	3348	X	2621	-0-	-727	-0-	173	1	2435	2	Y	12					16
							13	9									
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	191	1	2672	2	Y	3					19
							3	9									
04	3030	X	1642	-0-	-1388	-0-	108	1	1523	2	Y	10	24	1			5
							11	9									
*05	3131	X	2205	-0-	-926	-0-	159	1	2045	2	Y	1					6
							1	9									

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
12	5146	X	3988	-0-	-1158	-0-	234	1	3754	2	Y	-0-					147
01	5146	X	3904	-0-	-1242	-0-	250	1	3617	2	Y	34					181
							37	9									
02	DLQ G-10		3465	-0-	3465	3465	229	1	3226	2	Y	9					190
							10	9									
03	DLQ G-10		3886	-0-	3886	7351	258	1	3616	2	Y	11					201
							12	9									
04	10943	X	3592	-0-	-7351	-0-	238	1	3354	2	Y	-0-	117	1			84
*05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	277	1	3550	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
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	262	1	2802	2	Y	-0-					2
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	200	1	1304	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1687	-0-	1687	1687	111	1	1576	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		1810	-0-	1810	3497	126	1	1684	2	Y	-0-					2
04	4908	X	1411	-0-	-3497	-0-	82	1	1329	2	Y	-0-					2
*05	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	114	1	1815	2	Y	-0-					2

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					18
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	1					19
							1	9									
02	DLQ G-10		144	-0-	144	144	10	1	134	2	Y	-0-					19
03	DLQ G-10		653	-0-	653	797	43	1	609	2	Y	1					20
							1	9									
04	1600	N	831	-0-	-769	28	54	1	765	2	Y	11	27	1			4
							12	9									
*05	750	N	722	-0-	-28	-0-	52	1	670	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	72	1	1151	2	Y	-0-					41
01	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	75	1	1088	2	Y	10					51
							11	9									
02	DLQ G-10		1108	-0-	1108	1108	73	1	1032	2	Y	3					54
							3	9									
03	DLQ G-10		1220	-0-	1220	2328	81	1	1136	2	Y	3					57
							3	9									
04	1600	N	1150	-0-	-450	1878	76	1	1074	2	Y	-0-	37	1			20
*05	3100	N	1233	-0-	-1867	11	89	1	1144	2	Y	-0-					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4638	-0-	-322	-0-	396	1	4242	2	Y	-0-					11
01	4960	X	4909	-0-	-51	-0-	654	1	4255	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		4563	-0-	4563	4563	301	1	4262	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		4654	-0-	4654	9217	324	1	4330	2	Y	-0-					11
04	13544	X	4327	-0-	-9217	-0-	251	1	4076	2	Y	-0-					11
*05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	276	1	4382	2	Y	-0-					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	665	-0-	-234	-0-	39	1	626	2	N	-0-					38
01	806	N	705	-0-	-101	-0-	46	1	659	2	N	-0-					38
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	2	N	-0-					38
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	42	1	594	2	N	-0-					38
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	730	2	N	-0-					38
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	59	1	755	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	6817	-0-	-9520	-0-	399	1	6390	2	N	25	189	1			43
							28	9									
01	12803	X	5880	-0-	-6923	-0-	379	1	5497	2	N	4					47
							4	9									
02	10528	X	4886	-0-	-5642	-0-	323	1	4554	2	N	8					55
							9	9									
03	9889	X	5161	-0-	-4728	-0-	343	1	4805	2	N	12					67
							13	9									
04	7890	X	4468	-0-	-3422	-0-	296	1	4165	2	N	6					73
							7	9									
05	6820	X	4337	-0-	-2483	-0-	314	1	4023	2	N	-0-					73

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	20336	X	3742	-0-	-16594	-0-	219	1	3509	2	N	13					142
							14	9									
01	4805	X	3697	-0-	-1108	-0-	238	1	3446	2	N	12					154
							13	9									
02	4284	X	3365	-0-	-919	-0-	222	1	3132	2	N	10					164
							11	9									
03	4402	X	3516	-0-	-886	-0-	233	1	3265	2	N	16					180
							18	9									
04	3960	X	3012	-0-	-948	-0-	200	1	2812	2	N	-0-					180
05	3751	X	2432	-0-	-1319	-0-	176	1	2256	2	N	-0-					180

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

12	2015	X	1838	-0-	-177	-0-	28	1	1809	2	N	1					400
							1	9									
01	2015	X	1933	-0-	-82	-0-	29	1	1903	2	N	1					401
							1	9									
02	1820	X	1587	-0-	-233	-0-	29	1	1557	2	N	1					402
							1	9									
03	1891	X	1558	-0-	-333	-0-	29	1	1528	2	N	1					403
							1	9									
04	1860	X	1462	-0-	-398	-0-	1462	2			N	-0-					403
05	1922	X	1306	-0-	-616	-0-	1306	2			N	-0-					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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					75
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					75
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					75
*03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1494	2	12	9	N	11					86
*04	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1224	2	26	9	N	24					110
05	279	X	21	-0-	-258	-0-	21	2			N	-0-					110

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1771	2	6	9	N	5					95
01	1147	N	842	-0-	-305	-0-	839	2	3	9	N	3					98
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	2	8	9	N	7					105
03	1767	N	1457	-0-	-310	-0-	1451	2	6	9	N	5					110
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3	9	N	3					113
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1249	2	11	9	N	10					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	146	1	732	2	N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	154	1	708	2	N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	129	1	600	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	152	1	827	2	N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	142	1	772	2	N	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	150	1	782	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	112	1	938	2	Y	-0-					1
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	115	1	859	2	Y	4					5
							4	9									
02	DLQ G-10		901	-0-	901	901	117	1	784	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		907	-0-	907	1808	120	1	787	2	Y	-0-					5
04	1900	N	892	-0-	-1008	800	126	1	766	2	Y	-0-					5
*05	1747	N	947	-0-	-800	-0-	127	1	820	2	Y	-0-					5

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	505	1	4223	2	Y	-0-					4
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	428	1	3201	2	Y	15					19
							17	9									
02	DLQ G-10		3593	-0-	3593	3593	466	1	3127	2	Y	-0-					19
03	DLQ G-10		3555	-0-	3555	7148	472	1	3083	2	Y	-0-					19
04	10457	X	3309	-0-	-7148	-0-	467	1	2842	2	Y	-0-					19
*05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	439	1	2838	2	Y	-0-					19

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
12	341	N	135	-0-	-206	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					1
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	28	1	206	2	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		202	-0-	202	202	26	1	176	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		249	-0-	249	451	33	1	216	2	Y	-0-					2
04	672	N	221	-0-	-451	-0-	31	1	190	2	Y	-0-					2
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	2	Y	-0-					2

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	31	X	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		48	-0-	48	48	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	84	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	47	-0-	-84	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	83	1	691	2	Y	-0-					1
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	618	2	Y	2					3
							2	9									
02	DLQ G-10		581	-0-	581	581	75	1	506	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		844	-0-	844	1425	112	1	732	2	Y	-0-					3
04	500	N	717	-0-	217	1642	101	1	616	2	Y	-0-					3
*05	2445	N	803	-0-	-1642	-0-	107	1	696	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		193	-0-	193	193	25	1	168	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		204	-0-	204	397	27	1	177	2	Y	-0-					1
04	618	N	221	-0-	-397	-0-	31	1	190	2	Y	-0-					1
*05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	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
12	4464	X	2976	-0-	-1488	-0-	318	1	2658	2	Y	-0-					5
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	888	1	6639	2	Y	20					25
							22	9									
02	DLQ G-10		5357	-0-	5357	5357	695	1	4662	2	Y	-0-					25
03	DLQ G-10		5765	-0-	5765	11122	765	1	5000	2	Y	-0-					25
04	15755	X	4633	-0-	-11122	-0-	653	1	3980	2	Y	-0-					25
*05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	633	1	4097	2	Y	-0-					25

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	132	1	1103	2	Y	-0-					1
01	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	140	1	1049	2	Y	8					9
							9	9									
02	DLQ G-10		799	-0-	799	799	104	1	695	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10		837	-0-	837	1636	111	1	726	2	Y	-0-					9
04	900	N	688	-0-	-212	1424	97	1	591	2	Y	-0-					9
*05	2032	N	608	-0-	-1424	-0-	81	1	527	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
12	2387	X	1832	-0-	-555	-0-	196	1	1636	2	Y	-0-					2
01	2263	X	2103	-0-	-160	-0-	247	1	1847	2	Y	8					10
							9	9									
02	DLQ G-10		2160	-0-	2160	2160	280	1	1880	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		2343	-0-	2343	4503	311	1	2032	2	Y	-0-					10
04	800	N	1996	-0-	1196	5699	281	1	1715	2	Y	-0-					10
*05	3100	N	1988	-0-	-1112	4587	266	1	1722	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
12	5053	X	3625	-0-	-1428	-0-	387	1	3238	2	N	-0-					16
01	4433	X	3015	-0-	-1418	-0-	355	1	2654	2	N	5					21
							6	9									
02	3976	X	3020	-0-	-956	-0-	392	1	2628	2	N	-0-					21
03	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	553	1	3613	2	N	-0-					21
04	3840	X	3588	-0-	-252	-0-	506	1	3082	2	N	-0-					21
05	3627	X	2964	-0-	-663	-0-	397	1	2567	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
12	3100	X	2404	-0-	-696	-0-	257	1	2147	2	Y	-0-					7
01	2976	X	2716	-0-	-260	-0-	320	1	2396	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		2272	-0-	2272	2272	295	1	1977	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		2397	-0-	2397	4669	318	1	2079	2	Y	-0-					7
04	500	N	2278	-0-	1778	6447	321	1	1957	2	Y	-0-					7
*05	3100	N	2370	-0-	-730	5717	317	1	2053	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
12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	701	1	5867	2	Y	-0-					16
01	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	939	1	7025	2	Y	-0-					16
02	DLQ G-10		6397	-0-	6397	6397	830	1	5567	2	Y	-0-					16
03	DLQ G-10		6500	-0-	6500	12897	863	1	5637	2	Y	-0-					16
04	19013	X	6116	-0-	-12897	-0-	862	1	5254	2	Y	-0-					16
*05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	833	1	5393	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
12	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	132	1	1105	2	Y	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	152	1	1140	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	146	1	977	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1181	-0-	1181	2304	157	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	500	N	1049	-0-	549	2853	148	1	901	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1175	-0-	-1925	928	157	1	1018	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	2	N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	N	-0-					-0-
02	280	N	46	-0-	-234	-0-	10	1	36	2	N	-0-					-0-
03	558	N	231	-0-	-327	-0-	20	1	211	2	N	-0-					-0-
04	240	N	43	-0-	-197	-0-	10	1	33	2	N	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	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
12	1700		1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					7
01	0	W	1056	-0-	1056	1056	1056	2			N	-0-					7
02	0	W	555	-0-	555	1611	555	2			N	-0-					7
03	2353	N	742	-0-	-1611	-0-	742	2			N	-0-					7
04	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			N	-0-					7
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	525	2	4	9	N	4					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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4712	#	4394	-0-	-318	-0-	4348	3	46	9	N	42	197	1			29
01	4712	#	4431	-0-	-281	-0-	4419	3	12	9	N	11					40
02	4256	#	4089	-0-	-167	-0-	4078	3	11	9	N	10					50
03	4509	R	4509	-0-	-0-	-0-	4506	3	3	9	N	3					53
04	4290	#	4235	-0-	-55	-0-	4205	3	30	9	N	27					80
05	4526	#	4240	-0-	-286	-0-	4194	3	46	9	N	42					122

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	1240	N	495	-0-	-745	-0-	472	2	23	9	Y	21					169
01	868	N	320	-0-	-548	-0-	298	2	22	9	Y	20					189
02	476	N	349	-0-	-127	-0-	332	2	17	9	Y	15					204
03	496	N	344	-0-	-152	-0-	333	2	11	9	Y	10					214
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	333	2	14	9	Y	13	192	1			35
05	372	N	296	-0-	-76	-0-	292	2	4	9	Y	4					39

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

12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	694	2	138	3	Y	-0-					99
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1308	2	464	3	Y	-0-					99
02	1176	X	727	-0-	-449	-0-	580	2	147	3	Y	-0-					99
03	1643	X	519	-0-	-1124	-0-	412	2	107	3	Y	-0-					99
*04	1710	X	368	-0-	-1342	-0-	314	2	54	3	Y	-0-					99
05	1767	X	464	-0-	-1303	-0-	391	2	73	3	Y	-0-					99

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	144	2	28	3	Y	5					30
							6	9									
01	279	N	83	-0-	-196	-0-	57	2	20	3	Y	5					35
							6	9									
02	224	N	90	-0-	-134	-0-	69	2	18	3	Y	3					38
							3	9									
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	32	2	8	3	Y	3					41
							3	9									
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					41
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	37	2	7	3	Y	-0-					41

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	537	2	106	3	Y	-0-					19
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	114	2	41	3	Y	-0-					19
02	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1259	2	318	3	Y	-0-					19
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	783	2	203	3	Y	-0-					19
*04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	827	2	141	3	Y	11					30
							12	9									
*05	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	1962	2	367	3	Y	-0-					54

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	682	1	2814	2	N	-0-					-0-
							558	3									
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	682	1	2129	2	N	-0-					-0-
							756	3									
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	616	1	2481	2	N	-0-					-0-
							627	3									
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	682	1	1822	2	N	-0-					-0-
							473	3									
*04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	660	1	2760	2	N	-0-					-0-
							472	3									
*05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	682	1	2763	2	N	-0-					-0-
							517	3									

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	196	N	60	-0-	-136	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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
12	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	1483	-0-	-2082	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2310	-0-	-910	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2681	-0-	-884	-0-	99	1	2582	2	Y	-0-					-0-
*04	3030	X	2974	-0-	-56	-0-	270	1	2704	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	287	1	2071	2	Y	-0-					-0-

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
12	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1000	-0-	-488	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	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
12	9021	X	3326	-0-	-5695	-0-	2776	2	550	3	Y	-0-					-0-
01	8060	X	3362	-0-	-4698	-0-	2481	2	881	3	Y	-0-					-0-
02	7280	X	7231	-0-	-49	-0-	5772	2	1459	3	Y	-0-					-0-
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	5996	2	1557	3	Y	-0-					-0-
*04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	6494	2	1111	3	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7190	-0-	-808	-0-	6056	2	1134	3	Y	-0-					-0-

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
12	4092	X	3575	-0-	-517	-0-	682	1	2414	2	Y	-0-					-0-
							479	3									
01	3658	X	2961	-0-	-697	-0-	572	1	1763	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
02	3304	X	3275	-0-	-29	-0-	528	1	2193	2	Y	-0-					-0-
							554	3									
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	594	1	2543	2	Y	-0-					-0-
							660	3									
*04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	660	1	2185	2	Y	-0-					-0-
							374	3									
*05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	682	1	2269	2	Y	-0-					-0-
							425	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
12	45260	X	43187	-0-	-2073	-0-	682	1	35470	2	Y	-0-					-0-
							7035	3									
01	45260	X	31948	-0-	-13312	-0-	572	1	23158	2	Y	-0-					-0-
							8218	3									
02	43889	X	43889	-0-	-0-	-0-	616	1	34541	2	Y	-0-					-0-
							8732	3									
03	46934	X	43633	-0-	-3301	-0-	638	1	34132	2	Y	-0-					-0-
							8863	3									
*04	44460	X	44287	-0-	-173	-0-	660	1	37255	2	Y	-0-					-0-
							6372	3									
05	46934	X	46398	-0-	-536	-0-	682	1	38505	2	Y	-0-					-0-
							7211	3									

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	34379	X	34179	-0-	-200	-0-	682	1	27953	2	N	-0-					-0-
							5544	3									
01	34379	X	23577	-0-	-10802	-0-	616	1	16947	2	N	-0-					-0-
							6014	3									
02	28740	X	28740	-0-	-0-	-0-	616	1	22449	2	N	-0-					-0-
							5675	3									
03	32676	X	32676	-0-	-0-	-0-	638	1	25434	2	N	-0-					-0-
							6604	3									
*04	33028	X	33028	-0-	-0-	-0-	660	1	27640	2	N	-0-					-0-
							4728	3									
*05	34822	X	34822	-0-	-0-	-0-	682	1	28755	2	N	-0-					-0-
							5385	3									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

12	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	682	1	8998	2	Y	-0-					-0-
							1785	3									
01	10819	X	10361	-0-	-458	-0-	682	1	7144	2	Y	-0-					-0-
							2535	3									
02	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	616	1	7414	2	Y	-0-					-0-
							1874	3									
03	9300	X	9077	-0-	-223	-0-	506	1	6804	2	Y	-0-					-0-
							1767	3									
*04	9000	X	2306	-0-	-6694	-0-	264	1	1744	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
05	9300	X	2652	-0-	-6648	-0-	198	1	2067	2	Y	-0-					-0-
							387	3									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

12	713	X	652	-0-	-61	-0-	544	2	108	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	557	2	141	3	Y	-0-					-0-
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	745	2	194	3	Y	-0-					-0-
*04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	701	2	120	3	Y	-0-					-0-
05	775	X	450	-0-	-325	-0-	379	2	71	3	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	572	1	8547	2	Y	-0-					-0-
							1695	3									
01	8711	X	6970	-0-	-1741	-0-	440	1	4820	2	Y	-0-					-0-
							1710	3									
02	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	484	1	7261	2	Y	-0-					-0-
							1836	3									
03	10819	X	5053	-0-	-5766	-0-	220	1	3837	2	Y	-0-					-0-
							996	3									
*04	10470	X	9469	-0-	-1001	-0-	440	1	7710	2	Y	-0-					-0-
							1319	3									
05	10819	X	10055	-0-	-764	-0-	528	1	8024	2	Y	-0-					-0-
							1503	3									

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	2603	2	516	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	1992	-0-	-705	-0-	1470	2	522	3	N	-0-					-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3266	2	826	3	N	-0-					-0-
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	4078	2	1059	3	N	-0-					-0-
*04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3007	2	514	3	N	-0-					-0-
*05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2281	2	427	3	N	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

12	20274	X	13402	-0-	-6872	-0-	572	1	10707	2	N	-0-					-0-
							2123	3									
01	20274	X	12749	-0-	-7525	-0-	528	1	9020	2	N	-0-					-0-
							3201	3									
02	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	506	1	13114	2	N	-0-					-0-
							3315	3									
03	30137	X	30137	-0-	-0-	-0-	638	1	23418	2	N	-0-					-0-
							6081	3									
*04	26765	X	26765	-0-	-0-	-0-	638	1	22311	2	N	-0-					-0-
							3816	3									
*05	27240	X	27240	-0-	-0-	-0-	682	1	22369	2	N	-0-					-0-
							4189	3									

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

12	5487	X	4234	-0-	-1253	-0-	682	1	2964	2	Y	-0-					-0-
							588	3									
01	4805	X	2811	-0-	-1994	-0-	550	1	1669	2	Y	-0-					-0-
							592	3									
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	616	1	2741	2	Y	-0-					-0-
							693	3									
03	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	572	1	5567	2	Y	-0-					-0-
							1446	3									
*04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	660	1	3174	2	Y	-0-					-0-
							543	3									
05	3999	X	2749	-0-	-1250	-0-	682	1	1741	2	Y	-0-					-0-
							326	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
12	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	682	1	5644	2	Y	-0-					-0-
							1119	3									
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	638	1	3314	2	Y	-0-					-0-
							1176	3									
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	616	1	4118	2	Y	-0-					-0-
							1041	3									
03	5425	X	5077	-0-	-348	-0-	638	1	3524	2	Y	-0-					-0-
							915	3									
*04	5250	X	5051	-0-	-199	-0-	660	1	3750	2	Y	-0-					-0-
							641	3									
05	5425	X	4361	-0-	-1064	-0-	88	1	3599	2	Y	-0-					-0-
							674	3									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

12	2725	N	2313	-0-	-412	-0-	1930	2	383	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	830	2	295	3	Y	-0-					-0-
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2680	2	678	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	2441	2	634	3	Y	-0-					-0-
*04	3420	X	2171	-0-	-1249	-0-	1854	2	317	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	2928	2	549	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	682	1	5156	2	N	-0-					-0-
							1023	3									
01	6696	X	5071	-0-	-1625	-0-	550	1	3337	2	N	-0-					-0-
							1184	3									
02	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	616	1	6278	2	N	-0-					-0-
							1587	3									
03	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	638	1	6224	2	N	-0-					-0-
							1616	3									
*04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	660	1	6920	2	N	-0-					-0-
							1184	3									
*05	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	682	1	6849	2	N	-0-					-0-
							1283	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
12	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	682	1	7238	2	N	-0-					-0-
							1436	3									
01	8556	X	7459	-0-	-1097	-0-	550	1	5099	2	N	-0-					-0-
							1810	3									
02	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	616	1	7333	2	N	-0-					-0-
							1854	3									
03	9610	X	8161	-0-	-1449	-0-	594	1	6007	2	N	-0-					-0-
							1560	3									
*04	9300	X	8372	-0-	-928	-0-	660	1	6586	2	N	-0-					-0-
							1126	3									
05	10261	X	7528	-0-	-2733	-0-	682	1	5766	2	N	-0-					-0-
							1080	3									

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

12	4836	X	3377	-0-	-1459	-0-	330	1	2543	2	Y	-0-					-0-
							504	3									
01	4836	X	2718	-0-	-2118	-0-	176	1	1876	2	Y	-0-					-0-
							666	3									
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	220	1	3502	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
03	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	418	1	5685	2	Y	-0-					-0-
							1476	3									
*04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	418	1	5148	2	Y	-0-					-0-
							881	3									
*05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	440	1	4369	2	Y	-0-					-0-
							818	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	93	2	18	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	41	2	14	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	29	2	7	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	62	2	16	3	Y	-0-					-0-
*04	60	N	53	-0-	-7	-0-	45	2	8	3	Y	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	40	2	7	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	74	1	2200	2	N	-0-				-0-
01	2356	N	785	-0-	-1571	-0-	38	1	740	2	N	6	6	8		-0-
							7	9								
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	62	1	2292	2	N	-0-				-0-
03	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	67	1	2136	2	N	-0-				-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	72	1	1876	2	N	-0-				-0-
05	2604	N	1683	-0-	-921	-0-	70	1	1613	2	N	-0-				-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

12	7564	X	6410	-0-	-1154	-0-	6410	2			N	-0-				-0-
01	7037	X	1862	-0-	-5175	-0-	1854	2	8	9	N	7	7	8		-0-
02	6356	X	5251	-0-	-1105	-0-	5251	2			N	-0-				-0-
03	7037	X	6469	-0-	-568	-0-	6469	2			N	-0-				-0-
04	DLQ G-10		6612	-0-	6612	6612	6612	2			N	-0-				-0-
05	DLQ G-10		5964	-0-	5964	12576	5964	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

12	6076	X	5709	-0-	-367	-0-	5695	2	14	9	N	13	13	8		-0-
01	6045	X	5837	-0-	-208	-0-	5822	2	15	9	N	14	14	8		-0-
02	5404	X	5075	-0-	-329	-0-	5068	2	7	9	N	6	6	8		-0-
03	5983	X	5179	-0-	-804	-0-	5179	2			N	-0-				-0-
04	5790	X	4623	-0-	-1167	-0-	4623	2			N	-0-				-0-
05	5828	X	4858	-0-	-970	-0-	4858	2			N	-0-				-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	10509	X	1733	-0-	-8776	-0-	182	1	1551	2	N	-0-				-0-
02	9492	X	327	-0-	-9165	-0-	33	1	283	2	N	10	10	8		-0-
							11	9								
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-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

12	1953	N	1389	-0-	-564	-0-	63	1	1326	3	N	-0-				-0-
01	1736	N	1142	-0-	-594	-0-	50	1	1092	3	N	-0-				-0-
02	1176	N	1055	-0-	-121	-0-	46	1	1009	3	N	-0-				-0-
03	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	58	1	1167	3	N	-0-				-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	61	1	1084	3	N	-0-				-0-
05	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	49	1	959	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
12	11315	X	9723	-0-	-1592	-0-	439	1	9284	3	N	-0-					-0-
01	10850	X	9639	-0-	-1211	-0-	421	1	9218	3	N	-0-					-0-
02	9828	X	8528	-0-	-1300	-0-	369	1	8159	3	N	-0-					-0-
03	10881	X	10000	-0-	-881	-0-	478	1	9522	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	7931	-0-	-2599	-0-	421	1	7510	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	9563	-0-	-171	-0-	465	1	9098	3	N	-0-					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

12	7564	X	7091	-0-	-473	-0-	321	1	6770	3	N	-0-					-0-
01	7502	X	7126	-0-	-376	-0-	312	1	6814	3	N	-0-					-0-
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	291	1	6444	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	6557	-0-	-666	-0-	313	1	6244	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	5627	-0-	-1273	-0-	299	1	5328	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6405	-0-	-725	-0-	311	1	6094	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

12	1054	N	529	-0-	-525	-0-	22	1	423	2	N	-0-					93
							84	3									
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	682	1	410	2	N	-0-					93
							145	3									
02	700	N	588	-0-	-112	-0-	22	1	452	2	N	-0-					93
							114	3									
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	682	1	384	2	N	-0-					93
							100	3									
*04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	660	1	989	2	N	-0-					93
							169	3									
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	682	1	444	2	N	-0-					93
							83	3									

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

12	6975	X	5785	-0-	-1190	-0-	521	1	5211	2	N	48					304
							53	9									
01	6975	X	4428	-0-	-2547	-0-	457	1	3924	2	N	43					347
							47	9									
02	6300	X	6257	-0-	-43	-0-	516	1	5679	2	N	56	186	1			217
							62	9									
03	5797	X	132	-0-	-5665	-0-	20	1	112	2	N	-0-					217
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					217
*05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	554	1	6422	2	N	94					311
							103	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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	636	-0-	-387	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	930	N	404	-0-	-526	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	837	N	111	-0-	-726	-0-	111	2			N	-0-					-0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	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

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	651	N	462	-0-	-189	-0-	49	1	413	2	Y	-0-	14	1			-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	38	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	131	1	1258	2	Y	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	79	1	788	2	Y	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	86	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	989	-0-	-561	-0-	90	1	899	2	Y	-0-					-0-

BARRERA - MARTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250217 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8280 - 8292

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2013 - PLUGGED 12/23/13

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	52 8	1 9	767	2	Y	7	8	1			4
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	52 6	1 9	784	2	Y	5	4	1			5
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	707	2	Y	6	8	1			3
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	50 6	1 9	735	2	Y	5	4	1			4
*04	810	N	763	-0-	-47	-0-	49 8	1 9	706	2	Y	7	8	1			3
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	59 7	1 9	763	2	Y	6	4	1			5

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 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
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	51 8	1 9	757	2	Y	7	8	1			4
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	46 4	1 9	690	2	Y	4	4	1			4
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	43 6	1 9	678	2	Y	5	7	1			2
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	49 7	1 9	715	2	Y	6	4	1			4
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	47 7	1 9	689	2	Y	6	7	1			3
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	55 6	1 9	719	2	Y	5	4	1			4

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 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
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	86	1	1478	2	Y	7	8	1			21
							8	9									
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	84	1	1378	2	Y	4					25
							4	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	79	1	1270	2	Y	8	11	1			22
							9	9									
03	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	67	1	1206	2	Y	1					23
							1	9									
*04	1500	N	651	-0-	-849	-0-	25	1	626	2	Y	-0-					23
05	1550	N	527	-0-	-1023	-0-	14	1	488	2	Y	23	4	1			42
							25	9									

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
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
*04	120	N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 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
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	53	1	791	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	76	1	1153	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	105	1	1655	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	106	1	1544	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
05	1953	N	830	-0-	-1123	-0-	59	1	764	2	Y	6	8	1			5
							7	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	65	1	963	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	67	1	1017	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	55	1	861	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	59	1	858	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
*04	1050	N	859	-0-	-191	-0-	55	1	795	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	69	1	900	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 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
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	165	1	2448	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
01	2697	N	1695	-0-	-1002	-0-	104	1	1581	2	Y	9	12	1			10
							10	9									
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	130	1	2035	2	Y	16	19	1			7
							18	9									
03	2635	N	2553	-0-	-82	-0-	163	1	2370	2	Y	18	11	1			14
							20	9									
*04	2550	X	2048	-0-	-502	-0-	131	1	1897	2	Y	18	23	1			9
							20	9									
05	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	165	1	2148	2	Y	14	10	1			13
							15	9									

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
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	620	N	427	-0-	-193	-0-	26	1	399	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	6	1	87	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	465	N	96	-0-	-369	-0-	6	1	89	2	Y	1					1
							1	9									
*04	T. A.		723	-0-	723	723	46	1	670	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	T. A.		154	-0-	154	877	11	1	142	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 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
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	143	1	2123	2	Y	14	81	1			27
							15	9									
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	144	1	2185	2	Y	19					46
							21	9									
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	124	1	1953	2	Y	4					50
							4	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	142	1	2069	2	Y	12					62
							13	9									
*04	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	134	1	1942	2	Y	7					69
							8	9									
*05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	169	1	2205	2	Y	22					91
							24	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 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
12	2604	X	1043	-0-	-1561	-0-	57	1	982	2	N	4	7	1			1
							4	9									
01	2604	X	400	-0-	-2204	-0-	23	1	377	2	N	-0-					1
02	2352	X	2107	-0-	-245	-0-	123	1	1970	2	N	13	9	1			5
							14	9									
03	2387	X	765	-0-	-1622	-0-	40	1	725	2	N	-0-					5
*04	2070	X	677	-0-	-1393	-0-	26	1	651	2	N	-0-					5
05	2883	X	1388	-0-	-1495	-0-	40	1	1345	2	N	3	6	1			2
							3	9									

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
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	12	1	181	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	372	N	186	-0-	-186	-0-	11	1	174	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	575	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*04	210	X	164	-0-	-46	-0-	10	1	152	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	682	X	227	-0-	-455	-0-	16	1	210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	1					1
							1	9									
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	1					1
							1	9									

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
12	7533	X	6743	-0-	-790	-0-	422	1	6262	2	Y	54	63	1			34
							59	9									
01	7316	X	5166	-0-	-2150	-0-	318	1	4818	2	Y	27	31	1			30
							30	9									
02	6440	X	6185	-0-	-255	-0-	367	1	5768	2	Y	45	54	1			21
							50	9									
03	7130	X	6388	-0-	-742	-0-	407	1	5931	2	Y	45	31	1			35
							50	9									
*04	6600	X	6115	-0-	-485	-0-	390	1	5668	2	Y	52	61	1			26
							57	9									
*05	6851	X	4184	-0-	-2667	-0-	296	1	3860	2	Y	25	28	1			23
							28	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	1					1
							1	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	240	N	140	-0-	-100	-0-	9	1	130	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	9	1	122	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	57	1	840	2	Y	23					107
							25	9									
01	930	N	923	-0-	-7	-0-	57	1	866	2	Y	-0-					107
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	73	1	1142	2	Y	28					135
							31	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	64	1	927	2	Y	13					148
							14	9									
*04	900	N	819	-0-	-81	-0-	53	1	766	2	Y	-0-					148
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	82	1	1062	2	Y	27					175
							30	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 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
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	146	1	2166	2	Y	19	21	1			12
							21	9									
01	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	133	1	2022	2	Y	11	11	1			12
							12	9									
02	2044	N	2017	-0-	-27	-0-	120	1	1880	2	Y	15	20	1			7
							17	9									
03	2325	N	2058	-0-	-267	-0-	131	1	1912	2	Y	14	10	1			11
							15	9									
*04	2250	X	2143	-0-	-107	-0-	137	1	1986	2	Y	18	20	1			9
							20	9									
05	2325	X	2168	-0-	-157	-0-	154	1	2000	2	Y	13	10	1			12
							14	9									

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
12	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	70	1	1037	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
01	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	65	1	982	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	59	1	926	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
03	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	69	1	1012	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	84	1	1092	2	Y	6	5	1			6
							7	9									

GILL, F. J. WELL #: 11 RRCID -> 183952 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

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

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 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
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	20	1	294	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	15	1	231	2	Y	-0-	1	1			1
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	279	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 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
12	3937	X	2610	-0-	-1327	-0-	142	1	2440	2	N	25	14	1			54
							28	9									
01	4092	X	3034	-0-	-1058	-0-	174	1	2850	2	N	9					63
							10	9									
02	3696	X	1763	-0-	-1933	-0-	103	1	1649	2	N	10	17	1			56
							11	9									
03	4092	X	1483	-0-	-2609	-0-	78	1	1405	2	N	-0-					56
*04	3510	X	2041	-0-	-1469	-0-	77	1	1964	2	N	-0-					56
*05	3627	X	2367	-0-	-1260	-0-	67	1	2268	2	N	29	6	1			79
							32	9									

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
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	162	1	2787	2	N	35	14	1			127
							39	9									
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	171	1	2800	2	N	9					136
							10	9									
02	2632	X	1858	-0-	-774	-0-	108	1	1738	2	N	11	18	1			129
							12	9									
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	166	1	2990	2	N	1					130
							1	9									
*04	3450	X	2566	-0-	-884	-0-	97	1	2469	2	N	-0-					130
*05	3565	X	2503	-0-	-1062	-0-	71	1	2397	2	N	32	7	1			155
							35	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
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	1					1
							1	9									
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-					1
*04	240	N	138	-0-	-102	-0-	5	1	133	2	N	-0-					1
*05	217	N	118	-0-	-99	-0-	3	1	115	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
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	71	1	1225	2	Y	5	6	1			68
							6	9									
01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	68	1	1112	2	Y	4					72
							4	9									
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	Y	6	8	1			70
							7	9									
03	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	57	1	1031	2	Y	-0-					70
*04	1350	N	1026	-0-	-324	-0-	36	1	925	2	Y	59					129
							65	9									
*05	1395	N	910	-0-	-485	-0-	26	1	881	2	Y	3	3	1			129
							3	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	787	X	787	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	N	3	3	1			18
							3	9									
01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	N	1					19
							1	9									
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	39	1	619	2	N	4	4	1			19
							4	9									
03	775	X	521	-0-	-254	-0-	27	1	494	2	N	-0-					19
*04	750	X	86	-0-	-664	-0-	3	1	83	2	N	-0-					19
05	899	X	409	-0-	-490	-0-	11	1	356	2	N	38	2	1			55
							42	9									

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
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	59	1	876	2	Y	6	30	1			11
							7	9									
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	65	1	988	2	Y	8					19
							9	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	59	1	926	2	Y	2					21
							2	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	71	1	1042	2	Y	6					27
							7	9									
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	77	1	1122	2	Y	4					31
							4	9									
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	1351	2	Y	13					44
							14	9									

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	546	-0-	-1004	-0-	34	1	509	2	Y	3	65	1			14
							3	9									
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	78	1	1185	2	Y	10					24
							11	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	122	1	1910	2	Y	5					29
							6	9									
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	152	1	2212	2	Y	12					41
							13	9									
*04	1230	N	653	-0-	-577	-0-	42	1	609	2	Y	2					43
							2	9									
*05	1550	N	607	-0-	-943	-0-	43	1	557	2	Y	6					49
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	14B	DENY	NO RPT	-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

12	682	N	233	-0-	-449	-0-	25	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	130	-0-	-397	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	69	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	46	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	513	-0-	-262	-0-	47	1	466	2	Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

12	4309	X	3236	-0-	-1073	-0-	344	1	2892	2	Y	-0-	68	1			-0-
01	4185	X	4056	-0-	-129	-0-	424	1	3632	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	355	1	3422	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3845	-0-	-30	-0-	352	1	3493	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	259	1	3560	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	1629	-0-	-2556	-0-	148	1	1481	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

12	837	N	407	-0-	-430	-0-	43	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	439	-0-	-181	-0-	46	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	33	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	36	1	364	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	64	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	470	-0-	-119	-0-	49	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	39	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	403	-0-	-186	-0-	37	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					-0-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	75	1	749	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 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
12	1085	N	939	-0-	-146	-0-	59	1	880	2	Y	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	83	1	1262	2	Y	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	66	1	1037	2	Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	82	1	1196	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	67	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	79	1	1025	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	130	2	Y	2	5	1			2
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	129	2	Y	1					3
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					3
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	8 1	1 9	116	2	Y	1					4
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					4
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	9 1	1 9	113	2	Y	1					5

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 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
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					47
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	N	-0-					47
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	2	1	39	2	N	-0-					47
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					47
*04	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	N	-0-					47
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	1 6	1 9	37	2	N	5					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	1932	-0-	-1819	-0-	1910	2	22	9	N	20					197
01	2480	X	1236	-0-	-1244	-0-	1233	2	3	9	N	3					200
02	2100	X	586	-0-	-1514	-0-	586	2			N	-0-					200
03	1922	X	989	-0-	-933	-0-	989	2			N	-0-					200
04	1860	X	444	-0-	-1416	-0-	444	2			N	-0-					200
05	1922	X	1681	-0-	-241	-0-	1681	2			N	-0-					200

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 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
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	903	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	55	1	830	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	60	1	881	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
*04	870	N	866	-0-	-4	-0-	55	1	802	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	63	1	817	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, F.J. WELL #: 2 RRCID -> 109027 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9244 - 9407

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		137	-0-	137	137	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		173	-0-	173	310	12	1	161	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996				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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	6248	-0-	-2153	-0-	555	1	5681	2	N	11					64
							12	9									
01	8401	X	7139	-0-	-1262	-0-	1533	1	5588	2	N	16					80
							18	9									
02	7420	X	7132	-0-	-288	-0-	1161	1	4960	2	N	10					90
							1000	4	11	9							
03	8215	X	7561	-0-	-654	-0-	2167	1	5380	2	N	13					103
							14	9									
04	7950	X	7411	-0-	-539	-0-	2796	1	4603	2	N	11					114
							12	9									
05	7905	X	5294	-0-	-2611	-0-	1733	1	3550	2	N	10					124
							11	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
12	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 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
12	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1296	2	35	9	Y	32	32	1			16
01	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	5	2	1296	3	Y	33	23	1			26
							36	9									
02	1232	N	1180	-0-	-52	-0-	1150	3	30	9	Y	27	32	1			21
03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1269	3	32	9	Y	29	33	1			17
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1267	3	33	9	Y	30	33	1			14
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1386	3	28	9	Y	25	23	1			16

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 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
12	5208	X	4189	-0-	-1019	-0-	4138	2	51	9	Y	46	46	1			23
01	5084	X	4684	-0-	-400	-0-	16	2	4615	3	Y	48	33	1			38
							53	9									
02	4200	X	4147	-0-	-53	-0-	4104	3	43	9	Y	39	47	1			30
03	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4377	3	47	9	Y	43	48	1			25
04	4530	X	4152	-0-	-378	-0-	4107	3	45	9	Y	41	47	1			19
05	4681	X	3444	-0-	-1237	-0-	3410	3	34	9	Y	31	31	1			19

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	5580	X	5252	-0-	-328	-0-	583	1	4575	2	Y	85	83	1			43
							94	9									
01	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	572	1	15	2	Y	87	61	1			69
							4519	3	96	9							
02	4900	X	4578	-0-	-322	-0-	537	1	3964	3	Y	70	85	1			54
							77	9									
03	5425	X	4973	-0-	-452	-0-	610	1	4278	3	Y	77	86	1			45
							85	9									
04	5220	X	5011	-0-	-209	-0-	595	1	4330	3	Y	78	86	1			37
							86	9									
*05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	604	1	4658	3	Y	66	62	1			41
							73	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

12	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1324	2	31	9	Y	28	27	1			14
01	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	5	2	1320	3	Y	28	20	1			22
							31	9									
02	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1168	3	25	9	Y	23	28	1			17
03	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1292	3	29	9	Y	26	28	1			15
04	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1280	3	28	9	Y	25	28	1			12
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1410	3	23	9	Y	21	20	1			13

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

12	3844	X	2925	-0-	-919	-0-	2896	2	29	9	Y	26	25	1			13
01	3844	X	2405	-0-	-1439	-0-	8	2	2368	3	Y	26	18	1			21
							29	9									
02	3472	X	673	-0-	-2799	-0-	661	3	12	9	Y	11	23	1			9
03	3348	X	220	-0-	-3128	-0-	209	3	11	9	Y	10	13	1			6
04	3240	X	335	-0-	-2905	-0-	326	3	9	9	Y	8	10	1			4
05	2914	X	251	-0-	-2663	-0-	240	3	11	9	Y	10	8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	7843	X	7013	-0-	-830	-0-	234 90	1 9	6689	3	Y	82	87	1			12
01	7564	X	6546	-0-	-1018	-0-	263 73	1 9	6210	3	Y	66	64	1			14
02	6776	X	6165	-0-	-611	-0-	219 72	1 9	5874	3	Y	65	65	1			14
03	7285	X	6648	-0-	-637	-0-	294 78	1 9	6276	3	Y	71	64	1			21
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	333 62	1 9	6416	3	Y	56	66	1			11
*05	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	363 109	1 9	7672	3	Y	99	97	1			13

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	38	-0-	-1853	-0-	2	1	36	3	N	-0-					27
01	1767	X	35	-0-	-1732	-0-	1	1	34	3	N	-0-					27
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					27
03	403	X	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	3	N	-0-					27
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1042	3	N	-0-					27
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	N	-0-					26

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 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
12	27838	X	25068	-0-	-2770	-0-	838	1	23925	3	N	277	289	1			43
							305	9									
01	27063	X	24246	-0-	-2817	-0-	954	1	22574	3	N	653	566	1			130
							718	9									
02	25734	X	25734	-0-	-0-	-0-	904	1	24179	3	N	592	580	1			142
							651	9									
03	26939	X	25513	-0-	-1426	-0-	1124	1	23960	3	N	390	391	1			141
							429	9									
04	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	1253	1	24110	3	N	306	373	1			74
							337	9									
*05	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	1113	1	23516	3	N	210	245	1			39
							231	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5182	-0-	-367	-0-	578	1	4531	2	Y	66	65	1			33
							73	9									
01	5549	X	5154	-0-	-395	-0-	569	1	15	2	Y	68	47	1			54
							4495	3	75	9							
02	4872	X	4504	-0-	-368	-0-	531	1	3914	3	Y	54	66	1			42
							59	9									
03	5394	X	4903	-0-	-491	-0-	604	1	4233	3	Y	60	67	1			35
							66	9									
04	5160	X	4915	-0-	-245	-0-	585	1	4263	3	Y	61	67	1			29
							67	9									
*05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	599	1	4617	3	Y	51	48	1			32
							56	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 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
12	5859	X	5456	-0-	-403	-0-	610	1	4781	2	Y	59	58	1			30
							65	9									
01	5828	X	5461	-0-	-367	-0-	604	1	16	2	Y	60	42	1			48
							4775	3	66	9							
02	5124	X	4785	-0-	-339	-0-	565	1	4166	3	Y	49	59	1			38
							54	9									
03	5673	X	5208	-0-	-465	-0-	643	1	4506	3	Y	54	60	1			32
							59	9									
04	5430	X	5236	-0-	-194	-0-	625	1	4552	3	Y	54	60	1			26
							59	9									
*05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	646	1	4978	3	Y	46	43	1			29
							51	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 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
12	5797	X	5344	-0-	-453	-0-	598	1	4690	2	Y	51	50	1			26
							56	9									
01	5735	X	5317	-0-	-418	-0-	589	1	16	2	Y	51	36	1			41
							4656	3	56	9							
02	5012	X	4685	-0-	-327	-0-	554	1	4085	3	Y	42	51	1			32
							46	9									
03	5549	X	5083	-0-	-466	-0-	628	1	4404	3	Y	46	51	1			27
							51	9									
04	5280	X	5122	-0-	-158	-0-	612	1	4459	3	Y	46	51	1			22
							51	9									
*05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	630	1	4857	3	Y	40	37	1			25
							44	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	5419	-0-	-1835	-0-	610	1	4780	2	Y	26	27	1			13
							29	9									
01	7037	X	5742	-0-	-1295	-0-	639	1	17	2	Y	33	20	1			26
							5050	3	36	9							
02	6356	X	3488	-0-	-2868	-0-	413	1	3049	3	Y	24	32	1			18
							26	9									
03	5673	X	3636	-0-	-2037	-0-	450	1	3158	3	Y	25	28	1			15
							28	9									
04	5550	X	3504	-0-	-2046	-0-	420	1	3059	3	Y	23	27	1			11
							25	9									
05	5735	X	5131	-0-	-604	-0-	586	1	4520	3	Y	23	20	1			14
							25	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	980	-0-	-136	-0-	109	1	851	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
01	1116	X	798	-0-	-318	-0-	87	1	2	2	Y	18	13	1			14
							689	3	20	9							
02	1008	X	749	-0-	-259	-0-	87	1	644	3	Y	16	18	1			12
							18	9									
03	1054	X	930	-0-	-124	-0-	114	1	797	3	Y	17	19	1			10
							19	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	105	1	764	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	114	1	881	3	Y	13	12	1			8
							14	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 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
12	5146	X	3298	-0-	-1848	-0-	367	1	2876	2	Y	50	49	1			25
							55	9									
01	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	479	1	13	2	Y	49	35	1			39
							3785	3	54	9							
02	4060	X	3663	-0-	-397	-0-	432	1	3186	3	Y	41	48	1			32
							45	9									
03	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	338	1	2370	3	Y	44	50	1			26
							48	9									
04	4200	X	3630	-0-	-570	-0-	432	1	3147	3	Y	46	50	1			22
							51	9									
05	4340	X	3426	-0-	-914	-0-	389	1	2996	3	Y	37	36	1			23
							41	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 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
12	4061	X	1029	-0-	-3032	-0-	114	1	890	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
01	4278	X	1121	-0-	-3157	-0-	122	1	3	2	Y	26	17	1			21
							967	3	29	9							
02	3864	X	981	-0-	-2883	-0-	114	1	839	3	Y	25	26	1			20
							28	9									
03	4278	X	1092	-0-	-3186	-0-	132	1	929	3	Y	28	31	1			17
							31	9									
04	2010	X	971	-0-	-1039	-0-	114	1	827	3	Y	27	31	1			13
							30	9									
05	1116	X	853	-0-	-263	-0-	95	1	734	3	Y	22	21	1			14
							24	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
12	3534	X	979	-0-	-2555	-0-	108	1	843	2	Y	25	28	1			13
							28	9									
01	3534	X	39	-0-	-3495	-0-	4	1	33	3	Y	2	13	1			2
							2	9									
02	2884	X	120	-0-	-2764	-0-	13	1	97	3	Y	9	4	1			7
							10	9									
03	3193	X	9	-0-	-3184	-0-	1	1	7	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	2760	X	11	-0-	-2749	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5363	X	4489	-0-	-874	-0-	501	1	3932	2	Y	51	50	1			26
							56	9									
01	5363	X	4616	-0-	-747	-0-	511	1	14	2	Y	51	36	1			41
							4035	3	56	9							
02	4844	X	3945	-0-	-899	-0-	465	1	3434	3	Y	42	51	1			32
							46	9									
03	5115	X	4217	-0-	-898	-0-	520	1	3646	3	Y	46	51	1			27
							51	9									
04	4740	X	4282	-0-	-458	-0-	511	1	3720	3	Y	46	51	1			22
							51	9									
05	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	489	1	3773	3	Y	40	37	1			25
							44	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

12	4185	X	3856	-0-	-329	-0-	433	1	3391	2	Y	29	28	1			15
							32	9									
01	3999	X	3810	-0-	-189	-0-	423	1	11	2	Y	29	21	1			23
							3344	3	32	9							
02	3528	X	3523	-0-	-5	-0-	417	1	3080	3	Y	24	29	1			18
							26	9									
03	3906	X	3897	-0-	-9	-0-	483	1	3385	3	Y	26	29	1			15
							29	9									
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	450	1	3275	3	Y	25	28	1			12
							28	9									
*05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	467	1	3601	3	Y	22	20	1			14
							24	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
12	15717	X	14629	-0-	-1088	-0-	1574	1	12344	2	Y	646	632	1			326
							711	9									
01	16182	X	14626	-0-	-1556	-0-	1557	1	42	2	Y	660	461	1			525
							12301	3	726	9							
02	14616	X	13029	-0-	-1587	-0-	1485	1	10959	3	Y	532	646	1			411
							585	9									
03	16182	X	13014	-0-	-3168	-0-	1544	1	10829	3	Y	583	651	1			343
							641	9									
04	15420	X	13400	-0-	-2020	-0-	1540	1	11214	3	Y	587	652	1			278
							646	9									
05	14632	X	14110	-0-	-522	-0-	1556	1	11998	3	Y	505	470	1			313
							556	9									

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

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
12	27466	X	20844	-0-	-6622	-0-	345	1	19960	2	Y	490	673	1			73
							539	9									
01	27466	X	18875	-0-	-8591	-0-	345	1	18031	2	Y	454	237	1			290
							499	9									
02	24808	X	16077	-0-	-8731	-0-	345	1	15434	2	Y	271	444	1			117
							298	9									
03	25358	X	16392	-0-	-8966	-0-	345	1	15568	2	Y	435	361	1			191
							479	9									
04	20550	X	14250	-0-	-6300	-0-	345	1	13527	2	Y	344	421	1			114
							378	9									
05	20832	X	13974	-0-	-6858	-0-	345	1	13275	2	Y	322	283	1			153
							354	9									

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

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
12	35371	X	12304	-0-	-23067	-0-	345	1	11903	2	Y	51	227	1			25
							56	9									
01	30225	X	18541	-0-	-11684	-0-	345	1	17856	2	Y	309	150	1			184
							340	9									
02	25592	X	18217	-0-	-7375	-0-	345	1	17494	2	Y	344	418	1			110
							378	9									
03	25544	X	17641	-0-	-7903	-0-	345	1	16918	2	Y	344	297	1			157
							378	9									
04	22170	X	16368	-0-	-5802	-0-	345	1	15700	2	Y	294	355	1			96
							323	9									
05	20181	X	15295	-0-	-4886	-0-	345	1	14666	2	Y	258	230	1			124
							284	9									

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

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
12	77004	X	64496	-0-	-12508	-0-	360	1	63157	2	N	890	915	1			270
							979	9									
01	75671	X	57034	-0-	-18637	-0-	360	1	56206	2	N	425	350	1			345
							468	9									
02	65800	X	61914	-0-	-3886	-0-	360	1	60738	2	N	742	1060	1			27
							816	9									
03	70370	X	64737	-0-	-5633	-0-	360	1	63401	2	N	887	736	1			178
							976	9									
04	64740	X	58825	-0-	-5915	-0-	360	1	57518	2	N	861	731	1			308
							947	9									
05	66898	X	56971	-0-	-9927	-0-	210	1	55927	2	N	758	918	1			148
							834	9									

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

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
12	70153	X	59200	-0-	-10953	-0-	360	1	57791	2	N	954	908	1			98
							1049	9									
01	69409	X	51253	-0-	-18156	-0-	360	1	49962	2	N	846	737	1			207
							931	9									
02	63281	X	63281	-0-	-0-	-0-	360	1	61879	2	N	947	964	1			190
							1042	9									
03	64928	X	64928	-0-	-0-	-0-	360	1	63487	2	N	983	1107	1			66
							1081	9									
04	59279	X	59279	-0-	-0-	-0-	360	1	57927	2	N	902	736	1			232
							992	9									
05	70060	X	56444	-0-	-13616	-0-	210	1	55474	2	N	691	873	1			50
							760	9									

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 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
12	25730	X	20791	-0-	-4939	-0-	345	1	20018	2	Y	389	511	1			56
							428	9									
01	25730	X	16949	-0-	-8781	-0-	345	1	16273	2	Y	301	160	1			197
							331	9									
02	23240	X	16066	-0-	-7174	-0-	345	1	15380	2	Y	310	401	1			106
							341	9									
03	22320	X	15595	-0-	-6725	-0-	345	1	14923	2	Y	297	264	1			139
							327	9									
04	20130	X	14225	-0-	-5905	-0-	345	1	13615	2	Y	241	299	1			81
							265	9									
05	20801	X	14537	-0-	-6264	-0-	345	1	13952	2	Y	218	194	1			105
							240	9									

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

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
12	19933	X	17905	-0-	-2028	-0-	594	1	16949	3	Y	329	348	1			53
							362	9									
01	18445	X	17620	-0-	-825	-0-	704	1	16629	3	Y	261	255	1			59
							287	9									
02	16212	X	15727	-0-	-485	-0-	556	1	14883	3	Y	262	258	1			63
							288	9									
03	17918	X	17281	-0-	-637	-0-	761	1	16208	3	Y	284	255	1			92
							312	9									
04	16770	X	16186	-0-	-584	-0-	787	1	15154	3	Y	223	262	1			53
							245	9									
05	17329	X	16531	-0-	-798	-0-	738	1	15583	3	Y	191	210	1			34
							210	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

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
12	14725	X	12380	-0-	-2345	-0-	408	1	11650	3	Y	293	317	1			46
							322	9									
01	14291	X	12339	-0-	-1952	-0-	494	1	11665	3	Y	164	171	1			39
							180	9									
02	12124	X	11527	-0-	-597	-0-	409	1	10938	3	Y	164	163	1			40
							180	9									
03	13423	X	12175	-0-	-1248	-0-	536	1	11444	3	Y	177	160	1			57
							195	9									
04	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	564	1	10842	3	Y	139	164	1			32
							153	9									
05	11904	X	11881	-0-	-23	-0-	530	1	11219	3	Y	120	131	1			21
							132	9									

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	574 19	1 9	1840	3	N	17	180	1			21
01	2325	X	2131	-0-	-194	-0-	517 8	1 9	1606	3	N	7					28
02	2520	X	2182	-0-	-338	-0-	531 25	1 9	1626	3	N	23					51
03	2790	X	2185	-0-	-605	-0-	516 12	1 9	1657	3	N	11					62
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	524 89	1 9	1696	3	N	81					143
05	2418	N	2241	-0-	-177	-0-	666 9	1 9	1566	3	N	8					151

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	22	1	68	3	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	22	1	68	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	20	1	62	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5494	R	5494	-0-	-0-	-0-	1293	1	4145	3	Y	51	179	1			129
							56	9									
01	5434	R	5434	-0-	-0-	-0-	1316	1	4077	3	Y	37	140	1			26
							41	9									
02	5516	#	4846	-0-	-670	-0-	1191	1	3643	3	Y	11					37
							12	9									
03	6107	#	5367	-0-	-740	-0-	1262	1	4053	3	Y	47					84
							52	9									
04	5460		5170	-0-	-290	-0-	1211	1	3923	3	Y	33					117
							36	9									
05	5487	#	5277	-0-	-210	-0-	1567	1	3689	3	Y	19					136
							21	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1644	2	37	9	Y	34	33	1			17
01	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	5	2	1563	3	Y	35	24	1			28
							39	9									
02	1596	N	1444	-0-	-152	-0-	1413	3	31	9	Y	28	34	1			22
03	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1582	3	33	9	Y	30	34	1			18
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1620	3	33	9	Y	30	34	1			14
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1801	3	29	9	Y	26	24	1			16

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
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	305	1	1197	2	Y	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	123	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	113	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	80	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	112	1	760	2	Y	-0-					-0-
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	215	1	740	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

12	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	111	1	3169	3	N	94	98	1					14
							103	9											
01	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	140	1	3297	3	N	98	91	1					21
							108	9											
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	119	1	3190	3	N	98	96	1					23
							108	9											
03	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	150	1	3169	3	N	106	96	1					33
							117	9											
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	160	1	3068	3	N	84	98	1					19
							92	9											
*05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	162	1	3409	3	N	72	79	1					12
							79	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
12	4564	R	4564	-0-	-0-	-0-	380	1	4181	2	Y	3					171
							3	9									
01	3751	#	2686	-0-	-1065	-0-	2414	2	272	9	Y	247	298	1			120
02	2663	R	2663	-0-	-0-	-0-	2622	2	41	9	Y	37					157
03	4557	#	1736	-0-	-2821	-0-	1715	2	21	9	Y	19					176
*04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2305	2	22	9	Y	20					196
*05	1550		3215	-0-	1665	1665	3171	2	44	9	Y	40					236

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	104	1	335	2	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	229	1	522	2	N	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	172	1	292	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	515	-0-	-1748	-0-	1	1	512	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		326	-0-	326	326	2	1	320	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	DLQ G-10		1603	-0-	1603	1929	10	1	1586	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1929	N	-0-	-0-	-1929	-0-					Y	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 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
12	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	27	1	8484	3	Y	177	171	1			15
							195	9									
01	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	26	1	9725	3	Y	178	170	1			23
							196	9									
02	DLQ G-10		8907	-0-	8907	8907	43	1	8666	3	Y	180	190	1			13
							198	9									
03	DLQ G-10		9292	-0-	9292	18199	59	1	9010	3	Y	203	200	1			16
							223	9									
04	26646	X	8447	-0-	-18199	-0-	140	1	8107	3	Y	182	184	1			14
							200	9									
*05	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	115	1	8233	3	Y	183	185	1			12
							201	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
12	389794	X	295788	-0-	-94006	-0-	925	1	290591	3	N	3884	3750	1			248
							4272	9									
01	389794	X	261607	-0-	-128187	-0-	684	1	257510	3	N	3103	3006	1			345
							3413	9									
02	DLQ G-10		224320	-0-	224320	224320	1102	1	219980	3	N	2944	3129	1			160
							3238	9									
03	DLQ G-10		240680	-0-	240680	465000	1499	1	235644	3	N	3215	3179	1			196
							3537	9									
04	685570	X	220570	-0-	-465000	-0-	3673	1	214304	3	N	2357	2418	1			135
							2593	9									
*05	211997	X	211997	-0-	-0-	-0-	2908	1	207207	3	N	1711	1775	1			71
							1882	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 272321 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

12	61349	X	-0-	-0-	-61349	-0-					N	-0-					-0-
01	61349	X	-0-	-0-	-61349	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10640 - 10738

12	459358	X	182995	-0-	-276363	-0-	572	1	179861	3	N	2329	2627	1			177
							2562	9									
01	459358	X	73763	-0-	-385595	-0-	190	1	71501	3	N	1884	1846	1			215
							2072	9									
02	34619	X	34619	-0-	-0-	-0-	168	1	33437	3	N	922	1079	1			58
							1014	9									
03	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	60	1	9380	3	N	93	141	1			10
							102	9									
04	85067	X	85067	-0-	-0-	-0-	1337	1	78066	3	N	5149	4880	1			279
							5664	9									
05	182993	X	166218	-0-	-16775	-0-	2147	1	153010	3	N	10055	9926	1			408
							11061	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 94 RRCID -> 275441 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13878 PERF.12326 - 12852

12	472016	X	472016	-0-	-0-	-0-	1461	1	459012	3	N	10494	10042	1			673
							11543	9									
01	456721	X	456721	-0-	-0-	-0-	1182	1	445163	3	N	9433	9058	1			1048
							10376	9									
02	453385	X	453385	-0-	-0-	-0-	2213	1	441730	3	N	8584	9154	1			478
							9442	9									
03	505348	X	505348	-0-	-0-	-0-	3128	1	491893	3	N	9388	9285	1			581
							10327	9									
04	480767	X	480767	-0-	-0-	-0-	7950	1	463864	3	N	8139	8250	1			470
							8953	9									
*05	498149	X	498149	-0-	-0-	-0-	6786	1	483543	3	N	7109	7281	1			298
							7820	9									

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
12	10075	X	8752	-0-	-1323	-0-	28	1	8699	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
01	10168	X	8928	-0-	-1240	-0-	24	1	8878	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
02	9184	X	8757	-0-	-427	-0-	43	1	8685	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
03	10168	X	9182	-0-	-986	-0-	59	1	9106	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
04	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	189	1	11002	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
05	9703	X	8620	-0-	-1083	-0-	119	1	8472	3	Y	26	26	1			1
							29	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

12	28768	X	518	-0-	-28250	-0-	2	1	516	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	25544	X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-					-0-
02	20104	X	-0-	-0-	-20104	-0-					Y	-0-					-0-
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

12	32488	X	2121	-0-	-30367	-0-	7	1	2102	3	N	11	12	1			-0-
							12	9									
01	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	33	1	12408	3	N	18	17	1			1
							20	9									
02	29344	X	4265	-0-	-25079	-0-	22	1	4223	3	N	18	19	1			-0-
							20	9									
03	26009	X	1696	-0-	-24313	-0-	11	1	1681	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	12360	X	3953	-0-	-8407	-0-	68	1	3868	3	N	15	14	1			1
							17	9									
05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-	1	1			-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

12	T. A.		522	-0-	522	5991	50	1	472	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		415	-0-	415	6406	40	1	375	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		289	-0-	289	6695	28	1	261	2	N	-0-					-0-
*03	5301		-0-	-0-	-5301	1394					N	-0-					-0-
*04	1394	R	-0-	-0-	-1394	-0-					N	-0-					-0-
05	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-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

12	2925	R	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
01	0	W	2798	-0-	2798	2798	2798	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2035	-0-	2035	4833	2035	2			N	-0-					-0-
03	0	W	2750	-0-	2750	7583	2750	2			N	-0-					-0-
04	7202		2427	-0-	-4775	2808	2427	2			N	-0-					-0-
05	2914	#	NO RPT	-0-	-2914	-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
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					117
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					117
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					117
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					117
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					117
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-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
12	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1550	-0-	-74 B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1720	-0-	-16 B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
*05	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2500) //CONT.// 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1886	R	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
01	2077	#	1718	-0-	-359	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	1652	#	1529	-0-	-123	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	1829	#	1620	-0-	-209	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	2010	#	1626	-0-	-384	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1891	#	1731	-0-	-160	-0-	1731	2			N	-0-					-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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1178	N	903	-0-	-275	-0-	105 14	1 9	784	2	Y	13	5	1			10
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	466	2	Y	6	12	1			4
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	115 11	1 9	746	2	Y	10	11	1			3
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	165 20	1 9	1156	2	Y	18	10	1			11
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	105 11	1 9	669	2	Y	10	17	1			4
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	104 10	1 9	733	2	Y	9	7	1			6

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

12	14B2 EXT		831	-0-	831	1158	189 8	1 9	634	2	Y	7					10
01	14B2 EXT		1144	-0-	1144	2302	321 8	1 9	815	2	Y	7					17
02	14B2 EXT		926	-0-	926	3228	258 8	1 9	660	2	Y	7					24
03	14B2 EXT		872	-0-	872	4100	221 8	1 9	643	2	Y	7					31
04	4442	X	342	-0-	-4100	-0-	93 3	1 9	246	2	Y	3					34
*05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	77 3	1 9	228	2	Y	3	25	1			12

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

12	7874	X	7459	-0-	-415	-0-	936 17	1 9	6506	2	Y	15					205
01	7936	X	7411	-0-	-525	-0-	960 8	1 9	6443	2	Y	7					212
02	7168	X	6860	-0-	-308	-0-	956 75	1 9	5829	2	Y	68	186	1			94
03	7936	X	7355	-0-	-581	-0-	952 55	1 9	6348	2	Y	50					144
04	7620	X	7086	-0-	-534	-0-	946 55	1 9	6085	2	Y	50					194
05	7595	X	7589	-0-	-6	-0-	946 48	1 9	6595	2	Y	44					238

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	277	1	2060	2	N	7					112
							8	9									
01	2325	X	2056	-0-	-269	-0-	249	1	1795	2	N	11					123
							12	9									
02	2100	X	2067	-0-	-33	-0-	270	1	1758	2	N	35					158
							39	9									
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	293	1	2052	2	N	27					185
							30	9									
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	355	1	2267	2	N	8					193
							9	9									
*05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	352	1	2483	2	N	10					203
							11	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

12	10385	X	9246	-0-	-1139	-0-	1094	1	8128	2	Y	22					105
							24	9									
01	10385	X	9643	-0-	-742	-0-	1175	1	8467	2	Y	1	60	1			46
							1	9									
02	9044	X	8773	-0-	-271	-0-	1154	1	7519	2	Y	91	58	1			79
							100	9									
*03	9889	X	9190	-0-	-699	-0-	1144	1	8009	2	Y	34	57	1			56
							37	9									
04	9360	X	8369	-0-	-991	-0-	1133	1	7236	2	Y	-0-					56
05	9703	X	9070	-0-	-633	-0-	1125	1	7927	2	Y	16	53	1			19
							18	9									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

12	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	141	1	1051	2	Y	16	10	1			13
							18	9									
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	184	1	1329	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
02	1288	N	1201	-0-	-87	-0-	158	1	1029	2	Y	13	21	1			4
							14	9									
03	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	133	1	931	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	208	1	1325	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	206	1	1452	2	Y	17	13	1			12
							19	9									

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

12	7967	X	7537	-0-	-430	-0-	881 110	1 9	6546	2	Y	100	44	1			80
01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	1067 119	1 9	7688	2	Y	108	116	1			72
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	1023 89	1 9	6668	2	Y	81	129	1			24
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	989 116	1 9	6928	2	Y	105	66	1			63
04	7710	X	6709	-0-	-1001	-0-	895 100	1 9	5714	2	Y	91	122	1			32
05	7967	X	7172	-0-	-795	-0-	881 84	1 9	6207	2	Y	76	57	1			51

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	744	X	476	-0-	-268	-0-	56 1 110 9		420	2	N	-0-					134
01	744	X	554	-0-	-190	-0-	68 1 76 9		486	2	N	-0-					134
02	588	X	549	-0-	-39	-0-	73 1 79 9		476	2	N	-0-					134
03	651	X	635	-0-	-16	-0-	79 1 23 9		556	2	N	-0-					134
04	630	X	553	-0-	-77	-0-	75 1 70 9		478	2	N	-0-					134
05	620	X	598	-0-	-22	-0-	74 1		524	2	N	-0-					134

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
12	6262	X	5972	-0-	-290	-0-	695 1 110 9		5167	2	N	100					179
01	6169	X	5842	-0-	-327	-0-	703 1 76 9		5063	2	N	69	193	1			55
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	712 1		4642	2	N	-0-					55
03	5983	X	5565	-0-	-418	-0-	675 1 167 9		4723	2	N	152					207
04	5790	X	4654	-0-	-1136	-0-	627 1 23 9		4004	2	N	21	193	1			35
05	5983	X	5082	-0-	-901	-0-	623 1 70 9		4389	2	N	64					99

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 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
12	1891	X	1632	-0-	-259	-0-	373	1	1256	2	N	3					102
							3	9									
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	5					107
02	1596	X	1394	-0-	-202	-0-	390	1	996	2	N	7					114
							8	9									
03	1767	X	1338	-0-	-429	-0-	339	1	987	2	N	11					125
							12	9									
04	1680	X	1542	-0-	-138	-0-	423	1	1117	2	N	2					127
							2	9									
*05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	422	1	1246	2	N	7					134
							8	9									

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

12	2914	X	2219	-0-	-695	-0-	490	1	1649	2	N	73					157
							80	9									
01	2604	X	2194	-0-	-410	-0-	605	1	1537	2	N	47					204
							52	9									
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	614	1	1568	2	N	63	195	1			72
							69	9									
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	627	1	1825	2	N	85					157
							94	9									
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	717	1	1893	2	N	47					204
							52	9									
*05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	708	1	2094	2	N	42					246
							46	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIPHANT WELL #: 2 RRCID -> 233497 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5998 - 6502

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

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
12	310	N	73	-0-	-237	-0-	3 2	1 9	68	2	Y	2	20	1			10
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	35 75	1 9	722	2	Y	68	64	1			14
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27 35	1 9	483	2	Y	32	30	1			16
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	341	2	Y	19	31	1			4
04	810	N	488	-0-	-322	-0-	20 34	1 9	434	2	Y	31	28	1			7
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	24 28	1 9	559	2	Y	25	25	1			7

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 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
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	2	Y	18	21	1			11
							20	9									
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	63	1	1285	2	Y	44	45	1			10
							48	9									
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	2	Y	29	25	1			14
							32	9									
03	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	43	1	975	2	Y	21	31	1			4
							23	9									
04	1350	X	693	-0-	-657	-0-	30	1	644	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
05	1395	X	1054	-0-	-341	-0-	43	1	991	2	Y	18	17	1			5
							20	9									

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	175	1	3640	2	Y	47	41	1			20
							52	9									
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	253	1	5172	2	Y	122	117	1			25
							134	9									
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	195	1	3491	2	Y	58	54	1			29
							64	9									
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	420	1	9475	2	Y	146	157	1			18
							161	9									
04	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	376	1	8016	2	Y	147	131	1			34
							162	9									
*05	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	327	1	7513	2	Y	88	95	1			27
							97	9									

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
12	4650	X	2569	-0-	-2081	-0-	116	1	2420	2	Y	30	29	1			15
							33	9									
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	202	1	4134	2	Y	102	96	1			21
							112	9									
02	3556	X	3500	-0-	-56	-0-	182	1	3253	2	Y	59	52	1			28
							65	9									
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	154	1	3468	2	Y	54	74	1			8
							59	9									
04	4290	X	3426	-0-	-864	-0-	150	1	3206	2	Y	64	57	1			15
							70	9									
05	4433	X	3696	-0-	-737	-0-	152	1	3499	2	Y	41	44	1			12
							45	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
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	96	1	2003	2	Y	34	32	1			16
							37	9									
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	124	1	2543	2	Y	107	101	1			22
							118	9									
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	101	1	1802	2	Y	52	48	1			26
							57	9									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	84	1	1889	2	Y	51	69	1			8
							56	9									
04	2700	X	1944	-0-	-756	-0-	84	1	1798	2	Y	56	51	1			13
							62	9									
05	2790	X	2007	-0-	-783	-0-	82	1	1883	2	Y	38	40	1			11
							42	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
12	3751	X	1845	-0-	-1906	-0-	84	1	1752	2	Y	8	15	1			7
							9	9									
01	3503	X	1654	-0-	-1849	-0-	74	1	1510	2	Y	64	58	1			13
							70	9									
02	2660	X	884	-0-	-1776	-0-	45	1	815	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
03	2666	X	1312	-0-	-1354	-0-	54	1	1225	2	Y	30	38	1			4
							33	9									
04	2160	X	1101	-0-	-1059	-0-	48	1	1019	2	Y	31	28	1			7
							34	9									
05	1860	X	1348	-0-	-512	-0-	55	1	1265	2	Y	25	25	1			7
							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
12	1085	N	847	-0-	-238	-0-	37	1	781	2	Y	26	27	1			13
							29	9									
01	961	N	675	-0-	-286	-0-	30	1	623	2	Y	20	27	1			6
							22	9									
02	756	N	477	-0-	-279	-0-	25	1	442	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
03	837	N	565	-0-	-272	-0-	24	1	530	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
04	810	X	389	-0-	-421	-0-	17	1	364	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	15	13	1			4
							17	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
12	3100	X	1257	-0-	-1843	-0-	1217	2	40	9	Y	36					205
01	3069	X	2110	-0-	-959	-0-	2085	2	25	9	Y	23					228
02	1960	X	932	-0-	-1028	-0-	932	2			Y	-0-	180	1			48
03	1953	X	1212	-0-	-741	-0-	1210	2	2	9	Y	2					50
04	2040	N	1260	-0-	-780	-0-	1252	2	8	9	Y	7					57
05	1023	N	678	-0-	-345	-0-	678	2			Y	-0-					57

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
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			Y	-0-					-0-
01	8370	X	3647	-0-	-4723	-0-	3637	2	10	9	Y	9					9
02	7560	X	3151	-0-	-4409	-0-	3150	2	1	9	Y	1	8	1			2
03	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9553	2	3	9	Y	3					5
04	9390	X	3305	-0-	-6085	-0-	3299	2	6	9	Y	5					10
*05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8200	2	3	9	Y	3					13

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
12	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	401	1	6969	2	Y	90	121	1			172
							99	9									
01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	397	1	7596	2	Y	100	122	1			150
							110	9									
02	6720	X	6682	-0-	-38	-0-	441	1	6153	2	Y	80	62	1			168
							88	9									
03	7440	X	6844	-0-	-596	-0-	529	1	6248	2	Y	61	60	1			169
							67	9									
04	7470	X	7392	-0-	-78	-0-	487	1	6841	2	Y	58					227
							64	9									
05	7719	X	6955	-0-	-764	-0-	499	1	6406	2	Y	45	118	1			154
							50	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	1054	N	699	-0-	-355	-0-	80	1	594	2	Y	23					133
							25	9									
01	1054	N	812	-0-	-242	-0-	96	1	690	2	Y	24	54	1			103
							26	9									
02	952	N	779	-0-	-173	-0-	102	1	662	2	Y	14					117
							15	9									
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	101	1	711	2	Y	29					146
							32	9									
04	780	N	589	-0-	-191	-0-	78	1	499	2	Y	11	51	1			106
							12	9									
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	77	1	542	2	Y	36	50	1			92
							40	9									

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
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	243	1	1807	2	Y	26					76
							29	9									
01	1984	N	1252	-0-	-732	-0-	150	1	1082	2	Y	18	54	1			40
							20	9									
02	1792	N	980	-0-	-812	-0-	128	1	837	2	Y	14					54
							15	9									
03	1984	N	878	-0-	-1106	-0-	108	1	756	2	Y	13	40	1			27
							14	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	191	1	1221	2	Y	43					70
							47	9									
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	190	1	1336	2	Y	12	30	1			25
							13	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	899	N	789	-0-	-110	-0-	90	1	670	2	Y	26					108
							29	9									
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	111	1	798	2	Y	27	44	1			91
							30	9									
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	103	1	671	2	Y	13					104
							14	9									
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	93	1	653	2	Y	29					133
							32	9									
04	810	N	752	-0-	-58	-0-	100	1	639	2	Y	12	46	1			99
							13	9									
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	99	1	694	2	Y	46	47	1			98
							51	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	107	1	793	2	Y	29					117
							32	9									
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	108	1	777	2	Y	27	48	1			96
							30	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	110	1	716	2	Y	15					111
							17	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	113	1	791	2	Y	33					144
							36	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	114	1	731	2	Y	14	50	1			108
							15	9									
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	113	1	793	2	Y	51	51	1			108
							56	9									

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
12	3100	N	2783	-0-	-317	1616	125	1	2601	2	Y	52	44	1			22
							57	9									
01	2604	N	988	-0-	-1616	-0-	44	1	896	2	Y	44	54	1			12
							48	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	84	1	1502	2	Y	54	43	1			23
							59	9									
03	1984	N	1698	-0-	-286	-0-	69	1	1568	2	Y	55	70	1			8
							61	9									
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	76	1	1628	2	Y	66	59	1			15
							73	9									
05	1829	N	950	-0-	-879	-0-	39	1	887	2	Y	22	29	1			8
							24	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
12	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	80	1	1670	2	Y	47	41	1			20
							52	9									
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	Y	93	93	1			20
							102	9									
02	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	50	1	900	2	Y	46	43	1			23
							51	9									
03	DLQ G-10		1150	-0-	1150	2151	47	1	1050	2	Y	48	64	1			7
							53	9									
04	6201	X	4050	-0-	-2151	-0-	175	1	3725	2	Y	136	114	1			29
							150	9									
*05	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	224	1	5137	2	Y	120	116	1			33
							132	9									

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
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	139	1	2908	2	Y	26	27	1			13
							29	9									
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	172	1	3527	2	Y	83	79	1			17
							91	9									
02	DLQ G-10		3694	-0-	3694	3694	192	1	3441	2	Y	55	47	1			25
							61	9									
03	DLQ G-10		4248	-0-	4248	7942	177	1	4004	2	Y	61	77	1			9
							67	9									
04	12755	X	4813	-0-	-7942	-0-	212	1	4513	2	Y	80	71	1			18
							88	9									
*05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	210	1	4830	2	Y	55	57	1			16
							61	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	244	1	5083	2	Y	56	47	1			23
							62	9									
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	239	1	4903	2	Y	146	139	1			30
							161	9									
02	DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	162	1	2896	2	Y	59	58	1			31
							65	9									
03	DLQ G-10		5849	-0-	5849	8972	243	1	5493	2	Y	103	120	1			14
							113	9									
04	14614	X	5642	-0-	-8972	-0-	248	1	5287	2	Y	97	88	1			23
							107	9									
*05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	103	1	2362	2	Y	27	39	1			11
							30	9									

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

12	15221	X	14816	-0-	-405	-0-	676	1	14092	2	Y	44	39	1			19
							48	9									
01	15066	X	14617	-0-	-449	-0-	675	1	13813	2	Y	117	112	1			24
							129	9									
02	DLQ G-10		13033	-0-	13033	13033	685	1	12270	2	Y	71	62	1			33
							78	9									
03	DLQ G-10		13530	-0-	13530	26563	571	1	12881	2	Y	71	93	1			11
							78	9									
04	39046	X	12483	-0-	-26563	-0-	554	1	11811	2	Y	107	94	1			24
							118	9									
*05	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	587	1	13500	2	Y	77	79	1			22
							85	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

12	3751	X	3517	-0-	-234	-0-	159	1	3313	2	Y	41	37	1			18
							45	9									
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	180	1	3689	2	Y	122	115	1			25
							134	9									
02	DLQ G-10		2801	-0-	2801	2801	145	1	2592	2	Y	58	54	1			29
							64	9									
03	DLQ G-10		2352	-0-	2352	5153	98	1	2203	2	Y	46	67	1			8
							51	9									
04	7611	X	2458	-0-	-5153	-0-	107	1	2290	2	Y	55	50	1			13
							61	9									
*05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	108	1	2490	2	Y	38	40	1			11
							42	9									

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

12	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			Y	-0-					130
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					130
02	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					130
03	DLQ G-10		8	-0-	8	160	8	2			Y	-0-					130
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					130
05	T. A.		119	-0-	119	279	113	2	6	9	Y	5					135

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	800 18	1 9	5943	2	Y	16					77
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	786 1	1 9	5662	2	Y	1	44	1			34
02	6636	X	6166	-0-	-470	-0-	811 70	1 9	5285	2	Y	64	42	1			56
*03	7347	X	6782	-0-	-565	-0-	844 29	1 9	5909	2	Y	26	41	1			41
04	6930	X	6230	-0-	-700	-0-	844	1	5386	2	Y	-0-					41
05	6820	X	6750	-0-	-70	-0-	838 13	1 9	5899	2	Y	12	39	1			14

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

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

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
12	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	372 9	1 9	2766	2	Y	8					36
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	436	1	3143	2	Y	-0-	20	1			16
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	435 37	1 9	2837	2	Y	34	20	1			30
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	439 12	1 9	3070	2	Y	11	20	1			21
04	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	401	1	2561	2	Y	-0-					21
05	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	398 7	1 9	2803	2	Y	6	20	1			7

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	897	1	6669	2	Y	18					73
							20	9									
01	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	962	1	6930	2	Y	1	42	1			32
							1	9									
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	1035	1	6745	2	Y	83	43	1			72
							91	9									
*03	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	1118	1	7827	2	Y	23	45	1			50
							25	9									
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	1148	1	7327	2	Y	-0-					50
*05	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	1139	1	8021	2	Y	17	48	1			19
							19	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5766	X	5044	-0-	-722	-0-	595	1	4421	2	N	25					209
							28	9									
01	5735	X	5315	-0-	-420	-0-	644	1	4640	2	N	28	194	1			43
							31	9									
02	5152	X	4826	-0-	-326	-0-	640	1	4167	2	N	17					60
							19	9									
03	5549	X	5160	-0-	-389	-0-	641	1	4491	2	N	25					85
							28	9									
04	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	632	1	4033	2	N	30					115
							33	9									
05	5332	X	5052	-0-	-280	-0-	622	1	4382	2	N	44					159
							48	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
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	274	1	2035	2	N	37					197
							41	9									
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	216	1	1560	2	N	41					238
							45	9									
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	244	1	1590	2	N	34					272
							37	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	274	1	1916	2	N	38	197	1			113
							42	9									
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	266	1	1697	2	N	25					138
							28	9									
*05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	262	1	1844	2	N	26					164
							29	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
12	1023	N	981	-0-	-42	-0-	111	1	829	2	Y	37	109	1			61
							41	9									
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	117	1	845	2	Y	45					106
							50	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	118	1	770	2	Y	34					140
							37	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	120	1	841	2	Y	54	106	1			88
							59	9									
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	121	1	773	2	Y	32					120
							35	9									
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	124	1	872	2	Y	35	106	1			49
							39	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
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	529	1	3929	2	Y	56					167
							62	9									
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	564	1	4061	2	Y	67	118	1			116
							74	9									
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	544	1	3542	2	Y	60					176
							66	9									
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	529	1	3703	2	Y	63	129	1			110
							69	9									
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	413	1	2635	2	Y	101					211
							111	9									
*05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	410	1	2885	2	Y	26	101	1			70
							29	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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	17	1			7
02	T. A.		1791	-0-	1791	1791	234	1	1528	2	Y	26					33
							29	9									
03	T. A.		2997	-0-	2997	4788	369	1	2580	2	Y	44	24	1			53
							48	9									
04	T. A.		3164	-0-	3164	7952	426	1	2720	2	Y	16					69
							18	9									
05	T. A.		3431	-0-	3431	11383	423	1	2978	2	Y	27	62	1			54
							30	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
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	77	1	569	2	Y	26	71	1			41
							29	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	82	1	588	2	Y	31					72
							34	9									
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	82	1	537	2	Y	24					96
							26	9									
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	84	1	587	2	Y	38	73	1			61
							42	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	83	1	533	2	Y	21					82
							23	9									
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	579	2	Y	24	72	1			34
							26	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	119 37	1 9	882	2	Y	34					126
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	139 37	1 9	1005	2	Y	34	51	1			109
02	840	N	708	-0-	-132	-0-	93 13	1 9	602	2	Y	12					121
03	930	N	391	-0-	-539	-0-	47 17	1 9	327	2	Y	15					136
04	900	N	338	-0-	-562	-0-	45 6	1 9	287	2	Y	5	47	1			94
05	775	N	394	-0-	-381	-0-	46 25	1 9	323	2	Y	23	45	1			72

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

*12	2263	X	1005	-0-	-1258	-0-	89 52	1 9	864	3	Y	47	46	1			11
*01	2263	X	988	-0-	-1275	-0-	89 25	1 9	874	3	Y	23	25	1			9
*02	896	N	835	-0-	-61	-0-	76 23	1 9	736	3	Y	21	24	1			6
*03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	71 68	1 9	678	3	Y	62	68	1			-0-
*04	960	N	839	-0-	-121	-0-	75 74	1 9	690	3	Y	67	67	1			-0-
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	79 80	1 9	765	3	Y	73	63	1			10

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3813	X	2293	-0-	-1520	-0-	271	1	2015	2	Y	6					23
							7	9									
01	3813	X	1790	-0-	-2023	-0-	218	1	1572	2	Y	-0-	13	1			10
02	2604	X	1870	-0-	-734	-0-	246	1	1603	2	Y	19	12	1			17
							21	9									
*03	2294	X	2218	-0-	-76	-0-	276	1	1933	2	Y	8	12	1			13
							9	9									
04	2220	X	2080	-0-	-140	-0-	282	1	1798	2	Y	-0-					13
05	2294	X	2253	-0-	-41	-0-	280	1	1969	2	Y	4	12	1			5
							4	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	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
12	8370	X	8280	-0-	-90	-0-	377	1	7858	2	Y	41	37	1			18
							45	9									
01	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	410	1	8393	2	Y	117	111	1			24
							129	9									
02	DLQ G-10		7403	-0-	7403	7403	387	1	6941	2	Y	68	60	1			32
							75	9									
03	DLQ G-10		8415	-0-	8415	15818	354	1	7981	2	Y	73	94	1			11
							80	9									
04	23770	X	7952	-0-	-15818	-0-	351	1	7485	2	Y	105	92	1			24
							116	9									
*05	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	318	1	7299	2	Y	64	69	1			19
							70	9									

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
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	886	2	Y	26	27	1			13
							29	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	87	1	1771	2	Y	137	123	1			27
							151	9									
02	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	70	1	1252	2	Y	68	62	1			33
							75	9									
03	DLQ G-10		3258	-0-	3258	4655	131	1	2963	2	Y	149	163	1			19
							164	9									
04	9227	X	4572	-0-	-4655	-0-	199	1	4234	2	Y	126	115	1			30
							139	9									
*05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	248	1	5704	2	Y	106	106	1			30
							117	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
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	621	2	Y	30	29	1			15
							33	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	102	96	1			21
							112	9									
02	DLQ G-10		779	-0-	779	779	38	1	673	2	Y	62	54	1			29
							68	9									
03	DLQ G-10		800	-0-	800	1579	31	1	705	2	Y	58	78	1			9
							64	9									
04	1900	N	1013	-0-	-887	692	42	1	895	2	Y	69	62	1			16
							76	9									
*05	1762	N	1070	-0-	-692	-0-	42	1	974	2	Y	49	51	1			14
							54	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	350	1	2604	2	N	3					215
							3	9									
01	3255	X	426	-0-	-2829	-0-	51	1	371	2	N	4					219
							4	9									
02	2940	X	520	-0-	-2420	-0-	68	1	445	2	N	6					225
							7	9									
03	3255	X	686	-0-	-2569	-0-	86	1	600	2	N	-0-					225
04	3150	X	388	-0-	-2762	-0-	53	1	335	2	N	-0-					225
05	2945	X	436	-0-	-2509	-0-	54	1	382	2	N	-0-					225

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	753	1	5599	2	N	56					233
							62	9									
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	783	1	5644	2	N	45	198	1			80
							50	9									
02	5656	X	5619	-0-	-37	-0-	741	1	4828	2	N	45					125
							50	9									
03	6262	X	5713	-0-	-549	-0-	706	1	4943	2	N	58					183
							64	9									
04	6060	X	5756	-0-	-304	-0-	774	1	4938	2	N	40					223
							44	9									
*05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	796	1	5603	2	N	43	193	1			73
							47	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
12	3038	X	2514	-0-	-524	-0-	930	1	1570	2	N	13					50
							14	9									
01	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	930	1	2027	2	N	19					69
							21	9									
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	840	1	1959	2	N	23					92
							25	9									
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	900	1	2228	2	N	18					110
							20	9									
04	2880	X	2153	-0-	-727	-0-	810	1	1332	2	N	10					120
							11	9									
05	3131	X	2328	-0-	-803	-0-	870	1	1450	2	N	7					127
							8	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	651	N	335	-0-	-316	-0-	40	1	295	2	N	-0-					79
01	589	N	307	-0-	-282	-0-	37	1	270	2	N	-0-					79
02	504	N	142	-0-	-362	-0-	19	1	123	2	N	-0-					79
03	341	N	4	-0-	-337	-0-	1	1	3	2	N	-0-					79
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					79
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	301	1	2235	2	N	-0-					137
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	198	1	1428	2	N	13					150
							14	9									
02	1652	N	1419	-0-	-233	-0-	189	1	1230	2	N	-0-					150
03	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	181	1	1269	2	N	-0-					150
04	1590	N	929	-0-	-661	-0-	125	1	800	2	N	4					154
							4	9									
05	1581	N	1001	-0-	-580	-0-	124	1	877	2	N	-0-					154

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	195	1	1447	2	Y	4					19
							4	9									
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	216	1	1552	2	Y	-0-	11	1			8
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	210	1	1368	2	Y	16	10	1			14
							18	9									
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	206	1	1445	2	Y	6	10	1			10
							7	9									
04	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	201	1	1282	2	Y	-0-					10
05	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	199	1	1405	2	Y	3	10	1			3
							3	9									

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	398	1	6914	2	Y	101	105	1			141
							111	9									
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	223	1	4279	2	Y	84	104	1			121
							92	9									
02	7560	X	3203	-0-	-4357	-0-	209	1	2922	2	Y	65	52	1			134
							72	9									
03	8370	X	3303	-0-	-5067	-0-	254	1	2992	2	Y	52	51	1			135
							57	9									
04	8040	X	3131	-0-	-4909	-0-	204	1	2874	2	Y	48					183
							53	9									
05	7409	X	3417	-0-	-3992	-0-	243	1	3120	2	Y	49	103	1			129
							54	9									

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 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
12	1085	N	938	-0-	-147	-0-	48	1	876	2	Y	13					24
							14	9									
01	1240	N	904	-0-	-336	-0-	45	1	847	2	Y	11	13	1			22
							12	9									
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	33	1	626	2	Y	11	13	1			20
							12	9									
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	48	1	805	2	Y	10	13	1			17
							11	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	69	1	880	2	Y	6					23
							7	9									
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	73	1	825	2	Y	3	11	1			15
							3	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3551	-0-	-1316	-0-	421	1	3130	2	N	-0-					35
01	4867	X	3386	-0-	-1481	-0-	411	1	2962	2	N	12					47
							13	9									
02	4396	X	3253	-0-	-1143	-0-	433	1	2817	2	N	3					50
							3	9									
03	4681	X	3672	-0-	-1009	-0-	458	1	3206	2	N	7					57
							8	9									
04	4260	X	2014	-0-	-2246	-0-	272	1	1739	2	N	3					60
							3	9									
05	3596	X	2179	-0-	-1417	-0-	271	1	1905	2	N	3					63
							3	9									

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	404 15	1 9	1358	2	Y	14					143
01	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	405 11	1 9	1029	2	Y	10					153
02	1652	N	1394	-0-	-258	-0-	389 12	1 9	993	2	Y	11					164
03	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	401 13	1 9	1167	2	Y	12					176
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	471 20	1 9	1241	2	Y	18					194
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	469 15	1 9	1385	2	Y	14	140	1			68

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
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	855	1	2875	2	Y	33	87	1			57
							36	9									
01	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	969	1	2463	2	Y	29					86
							32	9									
02	3612	X	3298	-0-	-314	-0-	919	1	2348	2	Y	28	85	1			29
							31	9									
03	3999	X	3702	-0-	-297	-0-	938	1	2728	2	Y	33					62
							36	9									
04	3870	X	3360	-0-	-510	-0-	915	1	2415	2	Y	27					89
							30	9									
05	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	912	1	2693	2	Y	28					117
							31	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	444	1	1494	2	Y	33	30	1			20
							36	9									
01	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	351	1	891	2	Y	23	29	1			14
							25	9									
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	443	1	1134	2	Y	25					39
							28	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	555	1	1616	2	Y	16	26	1			29
							18	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	522	1	1377	2	Y	37	43	1			23
							41	9									
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	520	1	1536	2	Y	33	33	1			53
							36	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 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
12	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	148	1	1032	2	N	13					148
							14	9									
01	1023	N	504	-0-	-519	-0-	65	1	439	2	N	-0-					148
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	123	1	749	2	N	27					175
							30	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	179	1	1192	2	N	17					192
							19	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	175	1	1124	2	N	21					213
							23	9									
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	175	1	1219	2	N	30					243
							33	9									

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	546	1	3092	2	N	8					108
							9	9									
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	552	1	2883	2	N	17					125
							19	9									
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	534	1	2315	2	N	83					208
							91	9									
03	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	513	1	2243	2	N	10	193	1			25
							11	9									
04	3060	X	1655	-0-	-1405	-0-	532	1	1114	2	N	8					33
							9	9									
05	3162	X	1778	-0-	-1384	-0-	532	1	1235	2	N	10					43
							11	9									

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	232	1	778	2	N	11					78
							12	9									
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	380	1	964	2	N	14					92
							15	9									
02	1176	N	1124	-0-	-52	-0-	312	1	799	2	N	12					104
							13	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	269	1	783	2	N	10					114
							11	9									
04	1320	N	366	-0-	-954	-0-	101	1	265	2	N	-0-					114
05	1240	N	575	-0-	-665	-0-	145	1	430	2	N	-0-					114

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	775	N	299	-0-	-476	-0-	35	1	264	2	N	-0-					75
01	651	N	95	-0-	-556	-0-	12	1	83	2	N	-0-					75
02	560	N	69	-0-	-491	-0-	9	1	60	2	N	-0-					75
03	310	N	53	-0-	-257	-0-	7	1	46	2	N	-0-					75
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	8	1	48	2	N	-0-					75
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	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
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	384	1	2857	2	Y	59					171
							65	9									
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	407	1	2932	2	Y	21					192
							23	9									
02	3024	X	2879	-0-	-145	-0-	381	1	2485	2	Y	12					204
							13	9									
03	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	359	1	2518	2	Y	8					212
							9	9									
04	3240	X	2658	-0-	-582	-0-	358	1	2287	2	Y	12					224
							13	9									
05	3348	X	2854	-0-	-494	-0-	353	1	2484	2	Y	15					239
							17	9									

GARCIA "F" WELL #: RRCID -> 232283 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7392 - 7550

*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

*12	2852	X	2607	-0-	-245	-0-	244	1	2363	3	Y	-0-					6
*01	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	263	1	2578	3	Y	-0-					6
*02	2576	X	2154	-0-	-422	-0-	201	1	1953	3	Y	-0-					6
*03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	253	1	2398	3	Y	17	23	1			-0-
							19	9									
*04	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	242	1	2243	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2883	X	2527	-0-	-356	-0-	236	1	2281	3	Y	9					9
							10	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 870311
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	145	1	1075	2	Y	3					14
							3	9									
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	154	1	1107	2	Y	-0-	8	1			6
02	1176	N	1134	-0-	-42	-0-	149	1	972	2	Y	12	8	1			10
							13	9									
*03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	146	1	1023	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
04	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	145	1	928	2	Y	-0-					7
05	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	140	1	983	2	Y	2	7	1			2
							2	9									

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	186	N	41	-0-	-145	-0-	5	1	34	2	Y	2	10	1			4
							2	9									
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					4
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					4
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			1
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	49	1	315	2	Y	14					15
							15	9									
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	341	2	Y	13	13	1			15
							14	9									

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	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
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5270	X	4606	-0-	-664	-0-	247 59	1 9	4300	2	Y	54	72	1			99
01	5177	X	4240	-0-	-937	-0-	207 64	1 9	3969	2	Y	58	72	1			85
02	4676	X	3761	-0-	-915	-0-	248 55	1 9	3458	2	Y	50	37	1			98
03	4898	X	4198	-0-	-700	-0-	325 41	1 9	3832	2	Y	37	36	1			99
04	4560	X	3736	-0-	-824	-0-	246 33	1 9	3457	2	Y	30					129
05	4619	X	3636	-0-	-983	-0-	261 26	1 9	3349	2	Y	24	67	1			86

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
12	3162	X	2313	-0-	-849	-0-	124	1	2153	2	Y	33	26	1			35
							36	9									
01	3162	X	2294	-0-	-868	-0-	113	1	2160	2	Y	19	25	1			29
							21	9									
02	2464	X	2086	-0-	-378	-0-	138	1	1934	2	Y	13	12	1			30
							14	9									
03	2511	X	2459	-0-	-52	-0-	191	1	2256	2	Y	11	11	1			30
							12	9									
04	2430	X	1702	-0-	-728	-0-	112	1	1580	2	Y	9					39
							10	9									
*05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	198	1	2542	2	Y	15	24	1			30
							17	9									

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
12	806	N	730	-0-	-76	-0-	85	1	634	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
01	806	N	664	-0-	-142	-0-	80	1	576	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	123	1	798	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	166	1	1164	2	Y	18	10	1			11
							20	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	142	1	909	2	Y	14	20	1			5
							15	9									
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	141	1	995	2	Y	12	9	1			8
							13	9									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	346	-0-	-88	-0-	40	1	299	2	Y	6					39
							7	9									
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	40	1	286	2	Y	9					48
							10	9									
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	37	1	240	2	Y	2					50
							2	9									
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	34	1	241	2	Y	6					56
							7	9									
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	31	1	195	2	Y	5	32	1			29
							6	9									
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	30	1	212	2	Y	8					37
							9	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 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
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	215	1	1599	2	Y	25	14	1			20
							28	9									
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	89	1	640	2	Y	9	23	1			6
							10	9									
02	1792	N	408	-0-	-1384	-0-	54	1	350	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
03	1829	N	158	-0-	-1671	-0-	20	1	136	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	720	N	637	-0-	-83	-0-	85	1	542	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	84	1	594	2	Y	7	5	1			5
							8	9									

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
12	1519	X	1215	-0-	-304	-0-	141	1	1050	2	Y	22					133
							24	9									
01	1519	X	1307	-0-	-212	-0-	155	1	1113	2	Y	35					168
							39	9									
02	1372	X	1183	-0-	-189	-0-	157	1	1019	2	Y	6					174
							7	9									
03	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	160	1	1119	2	Y	34					208
							37	9									
04	1260	X	1155	-0-	-105	-0-	153	1	978	2	Y	22	117	1			113
							24	9									
05	1302	X	1258	-0-	-44	-0-	151	1	1062	2	Y	41					154
							45	9									

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
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	62	1	461	2	Y	9					58
							10	9									
01	620	N	483	-0-	-137	-0-	57	1	412	2	Y	13					71
							14	9									
02	560	N	418	-0-	-142	-0-	55	1	361	2	Y	2					73
							2	9									
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	54	1	379	2	Y	12					85
							13	9									
04	480	N	403	-0-	-77	-0-	54	1	341	2	Y	7	47	1			45
							8	9									
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	53	1	371	2	Y	14					59
							15	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	4185	X	3734	-0-	-451	-0-	436	1	3243	2	Y	50	30	1			40
							55	9									
01	4185	X	1586	-0-	-2599	-0-	191	1	1374	2	Y	19	46	1			13
							21	9									
02	4144	X	974	-0-	-3170	-0-	128	1	835	2	Y	10	20	1			3
							11	9									
03	4495	X	544	-0-	-3951	-0-	67	1	469	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
04	4230	X	1639	-0-	-2591	-0-	219	1	1395	2	Y	23	19	1			8
							25	9									
05	3720	X	1767	-0-	-1953	-0-	217	1	1529	2	Y	19	14	1			13
							21	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	324	1	2405	2	N	48					182
							53	9									
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	319	1	2299	2	N	43					225
							47	9									
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	311	1	2025	2	N	34					259
							37	9									
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	306	1	2139	2	N	109	196	1			172
							120	9									
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	277	1	1765	2	N	44					216
							48	9									
*05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	274	1	1934	2	N	17					233
							19	9									

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	529	1	700	2	N	20					173
							22	9									
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	395	1	594	2	N	22					195
							24	9									
02	1092	N	904	-0-	-188	-0-	364	1	496	2	N	40					235
							44	9									
03	1240	N	775	-0-	-465	-0-	321	1	448	2	N	5	192	1			48
							6	9									
04	990	N	702	-0-	-288	-0-	325	1	368	2	N	8					56
							9	9									
05	992	N	717	-0-	-275	-0-	228	1	472	2	N	15					71
							17	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	546 68	1 9	10032	2	Y	62					162
01	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	415 64	1 9	7838	2	Y	58	78	1			142
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	464 59	1 9	8660	2	Y	54	77	1			119
03	9982	X	9134	-0-	-848	-0-	505 56	1 9	8573	2	Y	51	75	1			95
04	9660	X	5493	-0-	-4167	-0-	398 45	1 9	5050	2	Y	41					136
05	9982	X	4319	-0-	-5663	-0-	348 44	1 9	3927	2	Y	40	71	1			105

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	302	-0-	-783	-0-	35 11	1 9	256	2	Y	10	25	1			20
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	12	1			8
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					8
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	71 19	1 9	497	2	Y	17	6	1			19
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	75 21	1 9	476	2	Y	19	12	1			26
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	74 18	1 9	522	2	Y	16	14	1			28

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6651	-0-	-913	-0-	777 98	1 9	5776	2	Y	89	53	1			71
01	7564	X	6211	-0-	-1353	-0-	747 83	1 9	5381	2	Y	75	96	1			50
02	6860	X	5668	-0-	-1192	-0-	746 64	1 9	4858	2	Y	58	91	1			17
03	7595	X	6102	-0-	-1493	-0-	751 88	1 9	5263	2	Y	80	49	1			48
04	7350	X	4922	-0-	-2428	-0-	657 74	1 9	4191	2	Y	67	91	1			24
05	6665	X	5304	-0-	-1361	-0-	652 62	1 9	4590	2	Y	56	42	1			38

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 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
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

12	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	332	1	2470	2	Y	37	23	1			30
							41	9									
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	407	1	2930	2	Y	41	44	1			27
							45	9									
02	3136	X	2821	-0-	-315	-0-	371	1	2417	2	Y	30	48	1			9
							33	9									
03	3410	X	2751	-0-	-659	-0-	339	1	2372	2	Y	36	23	1			22
							40	9									
04	3270	X	2786	-0-	-484	-0-	372	1	2373	2	Y	37	46	1			13
							41	9									
05	3379	X	3004	-0-	-375	-0-	369	1	2600	2	Y	32	24	1			21
							35	9									

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	Y	-0-					115
01	651	N	587	-0-	64	-0-	72	1	515	2	Y	-0-					115
02	588	N	494	-0-	94	-0-	66	1	428	2	Y	-0-					115
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	45	1	315	2	Y	-0-					115
04	570	N	396	-0-	-174	-0-	54	1	342	2	Y	-0-					115
05	558	N	346	-0-	-212	-0-	41	1	292	2	Y	12					127
							13	9									

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

12	1550	N	1132	-0-	-418	-0-	132	1	983	2	Y	15	6	1			12
							17	9									
01	3100	N	3229	-0-	129	129	388	1	2798	2	Y	39	25	1			26
							43	9									
02	2780	N	2651	-0-	-129	-0-	349	1	2272	2	Y	27	45	1			8
							30	9									
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	296	1	2069	2	Y	32	21	1			19
							35	9									
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	310	1	1976	2	Y	32	40	1			11
							35	9									
*05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	319	1	2250	2	Y	27	20	1			18
							30	9									

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	90	1	301	2	Y	3					27
							3	9									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	110	1	278	2	Y	2					29
							2	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	96	1	245	2	Y	3					32
							3	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	91	1	263	2	Y	3					35
							3	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	105	1	276	2	Y	3					38
							3	9									
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	108	1	320	2	Y	4	28	1			14
							4	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2573	N	2494	-0-	-79	-0-	557 65	1 9	1872	2	Y	59	52	1			36
01	2604	N	1531	-0-	-1073	-0-	424 30	1 9	1077	2	Y	27	46	1			17
02	2464	N	1676	-0-	-788	-0-	463 29	1 9	1184	2	Y	26					43
03	2480	N	2019	-0-	-461	-0-	513 13	1 9	1493	2	Y	12	32	1			23
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	508 40	1 9	1341	2	Y	36	35	1			24
*05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	506 35	1 9	1494	2	Y	32	32	1			51

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	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 #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3610	-0-	-265	-0-	181 92	1 9	3337	2	Y	84					199
01	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	190 89	1 9	3591	2	Y	81	98	1			182
02	3360	X	3084	-0-	-276	-0-	153 76	1 9	2855	2	Y	69	98	1			153
03	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	197 75	1 9	3345	2	Y	68	96	1			125
04	3600	X	3586	-0-	-14	-0-	258 62	1 9	3266	2	Y	56					181
*05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	329 61	1 9	3720	2	Y	55	95	1			141

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 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
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	79 37	1 9	1381	2	Y	34	47	1			68
01	1953	N	1546	-0-	-407	-0-	75 44	1 9	1427	2	Y	40	48	1			60
02	1372	N	1126	-0-	-246	-0-	73 34	1 9	1019	2	Y	31	24	1			67
03	1488	N	1049	-0-	-439	-0-	80 24	1 9	945	2	Y	22	23	1			66
04	1470	N	978	-0-	-492	-0-	64 21	1 9	893	2	Y	19					85
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	91 18	1 9	1172	2	Y	16	43	1			58

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	772 83	1 9	2598	2	Y	75	67	1			46
01	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	819 59	1 9	2080	2	Y	54	67	1			33
02	3220	X	3066	-0-	-154	-0-	847 53	1 9	2166	2	Y	48					81
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	931 24	1 9	2709	2	Y	22	62	1			41
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	937 73	1 9	2473	2	Y	66	61	1			46
*05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	934 65	1 9	2758	2	Y	59	59	1			95

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	1339	1	4504	2	Y	44	39	1			27
							48	9									
01	3906	X	3584	-0-	-322	-0-	992	1	2520	2	Y	65	52	1			40
							72	9									
02	4396	X	3400	-0-	-996	-0-	940	1	2401	2	Y	54					94
							59	9									
03	5828	X	3766	-0-	-2062	-0-	958	1	2789	2	Y	17	75	1			36
							19	9									
04	5640	X	3968	-0-	-1672	-0-	1067	1	2817	2	Y	76	54	1			58
							84	9									
05	5828	X	4281	-0-	-1547	-0-	1064	1	3142	2	Y	68	66	1			107
							75	9									

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: B 2 RRCID -> 095563 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9653 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L, NW/4 WELL #: B 4 RRCID -> 096204 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9116 - 9698

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1		N	-0-					-0-		
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-		
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1		N	-0-					-0-		
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-		

SAN CARLOS (FF-18) //CONT.// 80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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

SAN CARLOS (FH-19) 80159 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 19 RRCID -> 229264 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8958 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2014 - PLUGGED 12/15/14

SAN CARLOS (FH-19) //CONT.// 80159 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE //CONT.// 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 20 RRCID -> 229270 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8420 - 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
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - PLUGGED 12/19/14

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	114	-0-	114	1309	114	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	101	-0-	101	1410	101	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	103	-0-	103	1513	103	1			N	-0-					-0-
03		168	17	-0-	-151	1362	17	1			N	-0-					-0-
04		240	105	-0-	-135	1227	105	1			N	-0-					-0-
*05		1328 N	101	-0-	-1227	-0-	101	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		135	-0-	135	135	102	1	33	9	N	30					30
02	14B2 EXT		108	-0-	108	243	102	1	6	9	N	5					35
03	353	X	110	-0-	-243	-0-	106	1	4	9	N	4					39
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	102	1	4	9	N	4					43
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	104	1	4	9	N	4					47

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		132	-0-	132	132	108	1	24	9	N	22					22
02	14B2 EXT		114	-0-	114	246	106	1	8	9	N	7					29
03	354	X	108	-0-	-246	-0-	101	1	7	9	N	6					35
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	103	1	6	9	N	5					40
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	102	1	7	9	N	6					46

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	806	#	625	-0-	-181	-0-	621	2	4	9	N	4					160
01	745	R	745	-0-	-0-	-0-	741	2	4	9	N	4					164
02	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	1455	2	22	9	N	20					184
03	976	R	976	-0-	-0-	-0-	963	2	13	9	N	12					196
04	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	N	2					198
05	1643	#	481	-0-	-1162	-0-	466	2	15	9	N	14	155	1			57

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

12	16667		16667	-0-	-0-	-0-	16287	3	380	9	N	345	388	1			249
01	13454	#	10254	-0-	-3200	-0-	10127	3	127	9	N	115	196	1	3	8	165
02	13104	#	8739	-0-	-4365	-0-	8630	3	109	9	N	99	184	1			80
03	15655		9728	-0-	-5927	-0-	9726	3	2	9	N	2					82
04	10500		9968	-0-	-532	-0-	9855	3	113	9	N	103					185
05	10850		10402	-0-	-448	-0-	10382	3	20	9	N	18	29	8			174

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

12	558	N	555	-0-	-3	-0-	47	1	508	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	488	-0-	-70	-0-	43	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	37	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	44	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	46	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	42	1	432	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

12	155	N	151	-0-	-4	-0-	20	1	131	2	N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	18	1	122	2	N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	155	N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	178	1	1181	2	N	20					52
							22	9									
01	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	205	1	1354	2	N	-0-					52
02	1316	X	1272	-0-	-44	-0-	1272	2			N	-0-					52
03	1426	X	1244	-0-	-182	-0-	36	1	1208	2	N	-0-	27	7			25
04	1500	X	1158	-0-	-342	-0-	33	1	1125	2	N	-0-					25
*05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					25

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

12	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	131	1	872	2	N	41					84
							45	9									
01	1147	N	947	-0-	-200	-0-	124	1	817	2	N	5					89
							6	9									
02	1064	N	815	-0-	-249	-0-	815	2			N	-0-					89
03	1054	N	907	-0-	-147	-0-	26	1	881	2	N	-0-	27	7			62
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	28	1	959	2	N	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

12	248	N	232	-0-	-16	-0-	28	1	195	2	Y	8					23
							9	9									
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	33	1	192	2	Y	7					30
							8	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	179	2	7	9	Y	6					36
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	Y	7	24	1			19
							8	9									
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	1					20
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	111	1	778	2	Y	8					23
							9	9									
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	132	1	762	2	Y	7					30
							8	9									
02	840	N	699	-0-	-141	-0-	692	2	7	9	Y	6					36
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	25	1	758	2	Y	12	24	1			24
							13	9									
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	25	1	729	2	Y	5					29
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 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
12	977	X	977	-0-	-0-	-0-	128	1	849	2	N	-0-					49
01	1085	X	934	-0-	-151	-0-	123	1	811	2	N	-0-					49
02	980	X	753	-0-	-227	-0-	753	2			N	-0-					49
03	1085	X	811	-0-	-274	-0-	24	1	787	2	N	-0-					49
04	960	X	950	-0-	-10	-0-	27	1	923	2	N	-0-					49
*05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					49

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 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
12	1674	X	1661	-0-	-13	-0-	217	1	1444	2	N	-0-					27
01	1674	X	1602	-0-	-72	-0-	211	1	1391	2	N	-0-					27
02	1512	X	1217	-0-	-295	-0-	1217	2			N	-0-					27
03	1674	X	1324	-0-	-350	-0-	38	1	1286	2	N	-0-	27	7			-0-
04	1620	X	1349	-0-	-271	-0-	38	1	1311	2	N	-0-					-0-
*05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 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
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	123	1	859	2	Y	8					23
							9	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	143	1	823	2	Y	7					30
							8	9									
02	812	N	668	-0-	-144	-0-	661	2	7	9	Y	6					36
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	23	1	706	2	Y	12	24	1			24
							13	9									
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	23	1	676	2	Y	5					29
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	481	1	3361	2	Y	8					23
							9	9									
01	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	574	1	3314	2	Y	7					30
							8	9									
02	3612	X	3037	-0-	-575	-0-	3030	2	7	9	Y	6					36
03	3968	X	3400	-0-	-568	-0-	106	1	3281	2	Y	12	24	1			24
							13	9									
*04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	108	1	3104	2	Y	5					29
							6	9									
*05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					29

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 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
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	282	2	Y	8					23
							9	9									
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	48	1	277	2	Y	7					30
							8	9									
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	249	2	7	9	Y	6					36
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	7	1	212	2	Y	6	24	1			18
							7	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	5456	X	2900	-0-	-2556	-0-	203	1	2647	2	N	45					105
							50	9									
01	5456	X	3477	-0-	-1979	-0-	213	1	3207	2	N	52					157
							57	9									
02	4116	X	1265	-0-	-2851	-0-	113	1	1141	2	N	10					167
							11	9									
03	2945	X	2243	-0-	-702	-0-	178	1	2024	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									

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 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
12	2418	X	1985	-0-	-433	-0-	141	1	1841	2	N	3					96
							3	9									
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	156	1	2344	2	N	9					105
							10	9									
02	2184	X	1721	-0-	-463	-0-	155	1	1566	2	N	-0-					105
03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	180	1	2052	2	N	-0-					105
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	153	1	3036	2	N	-0-					105
*05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	161	1	3227	2	N	-0-					105

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 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
12	2387	X	1495	-0-	-892	-0-	106	1	1380	2	N	8					155
							9	9									
01	2387	X	1551	-0-	-836	-0-	96	1	1438	2	N	15					170
							17	9									
02	2156	X	858	-0-	-1298	-0-	77	1	781	2	N	-0-					170
03	1581	X	1323	-0-	-258	-0-	107	1	1216	2	N	-0-					170
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	101	1	2004	2	N	-0-					170
*05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	80	1	1594	2	N	-0-					170

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4216	#	2908	-0-	-1308	-0-	2900	2	8	9	N	7					26
01	4216	#	2545	-0-	-1671	-0-	2525	2	20	9	N	18					44
02	2100	#	1983	-0-	-117	-0-	1916	2	67	9	N	61					105
03	2914	#	2697	-0-	-217	-0-	2377	2	320	9	N	291	183	1			213
04	2820	#	2370	-0-	-450	-0-	2346	2	24	9	N	22	170	1			65
05	2914	#	2307	-0-	-607	-0-	2298	2	9	9	N	8					73

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	341	N	130	-0-	-211	-0-	2 1 2 9	126	2	Y	2	2	0			-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	1 1 1 9	75	2	Y	1	1	0			-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	1 1 1 9	77	2	Y	1	1	0			-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	2 1 2 9	97	2	Y	2	2	0			-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	121	2	Y	2	2	0			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	89	2	Y	2	2	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	193	1	116	3	N	-0-					-0-
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	183	1	33	3	N	-0-					-0-
02	280	N	175	-0-	-105	-0-	132	1	43	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	234	1	153	3	N	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	255	1	84	3	N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	245	1	108	3	N	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 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
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	157	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	197	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	125	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	110	1	72	3	Y	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	152	1	50	3	Y	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	164	1	72	3	Y	-0-					-0-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	116	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	106	-0-	-111	-0-	90	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	75	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	103	1	68	3	Y	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	124	1	41	3	Y	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	142	1	63	3	Y	-0-					-0-

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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	120	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	131	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	82	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	106	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	44	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	28	1	12	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 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
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	76	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	72	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	48	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	68	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	61	1	20	3	Y	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	68	1	30	3	Y	-0-					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	51	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	33	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	21	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	46	1	30	3	Y	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	53	1	17	3	Y	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	67	1	30	3	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARDENAS, A.M. ET AL WELL #: RRCID -> 089769 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8552 - 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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

12	279	N	194	-0-	-85	-0-	55	1	127	2	Y	11					29
							12	9									
01	279	N	79	-0-	-200	-0-	24	1	51	2	Y	4					33
							4	9									
02	224	N	105	-0-	-119	-0-	23	1	75	2	Y	6	27	1			12
							7	9									
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	33	1	113	2	Y	6					18
							7	9									
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	24	1	52	2	Y	5	18	1			5
							6	9									
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	38	1	127	2	Y	8					13
							9	9									

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

12	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	850	1	1949	2	Y	14					22
							15	9									
01	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	862	1	1867	2	Y	21					43
							23	9									
02	2884	X	1805	-0-	-1079	-0-	415	1	1378	2	Y	11	38	1			16
							12	9									
03	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	635	1	2166	2	Y	15					31
							17	9									
04	2730	X	2393	-0-	-337	-0-	739	1	1632	2	Y	20	39	1			12
							22	9									
05	2821	X	1558	-0-	-1263	-0-	354	1	1194	2	Y	9					21
							10	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	649	1	1487	2	Y	17					30
							19	9									
01	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	640	1	1385	2	Y	21					51
							23	9									
02	1932	N	1636	-0-	-296	-0-	376	1	1246	2	Y	13	45	1			19
							14	9									
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	524	1	1787	2	Y	17					36
							19	9									
04	1980	N	1667	-0-	-313	-0-	513	1	1134	2	Y	18	42	1			12
							20	9									
*05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	552	1	1860	2	Y	20					32
							22	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
12	2046	N	72	-0-	-1974	-0-	23	1	49	2	N	-0-					42
01	1984	N	317	-0-	-1667	-0-	100	1	217	2	N	-0-					42
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	451	1	1500	2	N	-0-					42
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	142	1	487	2	N	-0-					42
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	94	1	209	2	N	-0-					42
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	508	1	1711	2	N	1					43
							1	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

12	3534	X	2035	-0-	-1499	-0-	615	1	1410	2	Y	9					21
							10	9									
01	3627	X	1712	-0-	-1915	-0-	537	1	1164	2	Y	10					31
							11	9									
02	3276	X	1803	-0-	-1473	-0-	415	1	1378	2	Y	9	28	1			12
							10	9									
03	3627	X	3249	-0-	-378	-0-	733	1	2502	2	Y	13					25
							14	9									
04	3210	X	2241	-0-	-969	-0-	693	1	1531	2	Y	15	31	1			9
							17	9									
*05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	612	1	2061	2	Y	13					22
							14	9									

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	40	1	93	2	Y	3					4
							3	9									
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	69	1	149	2	Y	10					14
							11	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	120	1	397	2	Y	20	24	1			10
							22	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	165	1	563	2	Y	24					34
							26	9									
04	210	N	84	-0-	-126	-0-	25	1	55	2	Y	4	29	1			9
							4	9									
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	168	1	567	2	Y	27					36
							30	9									

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 21 RRCID -> 229269 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8554 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2014 - PLUGGED 12/29/14

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDING FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEN HARDING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1109	-0-	-67	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*04	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2201	X	1603	-0-	-598	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1871	-0-	-144	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1512	-0-	-140	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1366	-0-	-463	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1558	-0-	-242	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1378	-0-	-482	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

12	2294	X	1590	-0-	-704	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1917	-0-	-253	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1377	-0-	-583	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1767	-0-	-124	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1681	-0-	-241	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

12	1860	X	1547	-0-	-313	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1580	-0-	-280	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1346	-0-	-452	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1757	-0-	-475	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	2387	X	2209	-0-	-178	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1832	-0-	-1082	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1879	-0-	-753	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1538	-0-	-1376	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1507	-0-	-1133	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1394	-0-	-807	-0-	1394	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
12	3131	X	1812	-0-	-1319	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2051	-0-	-305	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1568	-0-	-560	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1326	-0-	-844	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	2034	-0-	-12	-0-	2034	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	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
12	1519	N	594	-0-	-925	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1363	-0-	-1086	-0-	1363	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
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

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
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					1
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					1
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					1
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					1
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					1
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	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
12	1085	N	414	-0-	-671	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1751	-0-	-419	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1415	-0-	-713	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1274	-0-	-307	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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

12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					7
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					7
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					7
03	1364	N	973	-0-	-391	-0-	973	2			N	-0-					7
*04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	803	-0-	-344	-0-	803	2			N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

12	930	N	297	-0-	-633	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

12	1488	N	772	-0-	-716	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	790	-0-	-357	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		113				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		113				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		113				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		113				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		113				N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

SANTA ANA (MARKS) //CONT.// 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 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
12	1147	X	621	-0-	-526	-0-	110	1	461	2	N	45					103
							50	9									
01	961	X	527	-0-	-434	-0-	250	1	245	2	N	29					132
							32	9									
02	840	X	630	-0-	-210	-0-	341	1	264	2	N	23					155
							25	9									
03	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	674	1	492	2	N	10					165
							11	9									
04	870	X	797	-0-	-73	-0-	548	1	188	2	N	55					220
							61	9									
*05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	658	1	582	2	N	25	190	1			55
							28	9									

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

VENTEX OPERATING CORP. 884527
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	526	1	4798	2	N	286	389	1			347
							315	9									
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					347
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-	199	1			148
03	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	158	1	1403	2	N	72					220
							79	9									
04	570	X	418	-0-	-152	-0-	38	1	299	2	N	74	194	1			100
							81	9									
05	589	X	363	-0-	-226	-0-	38	1	299	2	N	24					124
							26	9									

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	1053	1	9609	2	N	56					388
							62	9									
01	9951	X	7236	-0-	-2715	-0-	873	1	6264	2	N	90	197	1			281
							99	9									
02	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-					N	-0-	202	1			79
03	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					79
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

12	2294	X	2238	-0-	-56	-0-	221	1	2017	2	N	-0-					311
01	2294	X	344	-0-	-1950	-0-	42	1	302	2	N	-0-	195	1			116
02	2072	X	429	-0-	-1643	-0-	45	1	323	2	N	55					171
							61	9									
03	2294	X	445	-0-	-1849	-0-	34	1	298	2	N	103					274
							113	9									
04	DLQ G-10		380	-0-	380	380	37	1	299	2	N	40	194	1			120
							44	9									
*05	894	N	514	-0-	-380	-0-	56	1	439	2	N	17					137
							19	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
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
12	246	X	246	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	N	175	175	1			27
							193	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	1892	1	750	2	N	27					54
							30	9									
*03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	3506	1	1375	2	N	52					106
							57	9									
*04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	3155	1	1400	2	N	54					160
							59	9									
05	2914	X	2433	-0-	-481	-0-	1498	1	900	2	N	32					192
							35	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
12	4123	X	2803	-0-	-1320	-0-	200	1	2571	2	N	29					46
							32	9									
01	4123	X	3153	-0-	-970	-0-	208	1	2913	2	N	29					75
							32	9									
02	3724	X	3029	-0-	-695	-0-	216	1	2782	2	N	28					103
							31	9									
03	4030	X	3063	-0-	-967	-0-	208	1	2827	2	N	25					128
							28	9									
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	240	1	3676	2	N	44					172
							48	9									
*05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	248	1	3632	2	N	5	158	1			19
							6	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	12	1	803	3	N	48					107
							53	9									
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	11	1	827	3	N	117	177	1			47
							129	9									
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	9	1	704	3	N	34					81
							37	9									
03	868	N	671	-0-	-197	-0-	10	1	614	3	N	43					124
							47	9									
04	930	N	624	-0-	-306	-0-	8	1	582	3	N	31					155
							34	9									
05	837	N	478	-0-	-359	-0-	7	1	458	3	N	12					167
							13	9									

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

12	3937	#	1166	-0-	-2771	-0-	354	1	812	2	N	-0-					89
01	3317	#	1020	-0-	-2297	-0-	327	1	693	2	N	-0-					89
02	2996	#	1301	-0-	-1695	-0-	50	1	1251	2	N	-0-					89
03	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					89
04	2100	#	1298	-0-	-802	-0-	314	1	984	2	N	-0-					89
*05	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	370	1	1175	2	N	-0-					89

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	804	-0-	804	804	34	1	770	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	67	-0-	67	871	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	162	-0-	162	1033	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	1057	N	24	-0-	-1033	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

SANTELLANA (6500) //CONT.// 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	140	1	1623	2	Y	5						202
							6	9										
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	349	1	1589	2	Y	3						205
							3	9										
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	369	1	1504	2	Y	14						219
							15	9										
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	414	1	1447	2	Y	5						224
							6	9										
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	478	1	1616	2	Y	-0-						224
05	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	472	1	1553	2	Y	-0-						224

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	165	1	3904	3	Y	75	80	1				102
							83	9										
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	192	1	4353	3	Y	85	93	1				94
							94	9										
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	173	1	4408	3	Y	50	52	1				92
							55	9										
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	211	1	5464	3	Y	74						166
							81	9										
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	224	1	5695	3	Y	41	100	1				107
							45	9										
05	4061	X	3557	-0-	-504	-0-	137	1	3384	3	Y	33	48	1				92
							36	9										

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	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

12	5177	X	1999	-0-	-3178	-0-	81	1	1906	3	Y	11	15	1				19
							12	9										
01	5177	X	1862	-0-	-3315	-0-	79	1	1774	3	Y	8	13	1				14
							9	9										
02	3836	X	904	-0-	-2932	-0-	33	1	869	3	Y	2	6	1				10
							2	9										
03	3162	X	2476	-0-	-686	-0-	90	1	2384	3	Y	2						12
							2	9										
04	2850	X	1612	-0-	-1238	-0-	60	1	1550	3	Y	2	7	1				7
							2	9										
*05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	227	1	5752	3	Y	7	5	1				9
							8	9										

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

12	2821	X	1384	-0-	-1437	-0-	56	1	1328	3	N	-0-					245
01	2232	X	1248	-0-	-984	-0-	53	1	1195	3	N	-0-					245
02	1736	X	1390	-0-	-346	-0-	69	1	1321	3	N	-0-					245
03	1922	X	1699	-0-	-223	-0-	83	1	1616	3	N	-0-					245
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	83	1	1585	3	N	-0-					245
*05	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	76	1	1407	3	N	-0-					245

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 11 RRCID -> 078277 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - P/A 01-28-2015

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

12	2449	X	2173	-0-	-276	-0-	659	1	1514	2	Y	-0-					68
01	2573	X	1626	-0-	-947	-0-	520	1	1105	2	Y	1					69
							1	9									
02	2324	X	1174	-0-	-1150	-0-	44	1	1130	2	Y	-0-					69
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					69
04	1560	N	1244	-0-	-316	-0-	300	1	944	2	Y	-0-					69
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	332	1	1051	2	Y	-0-					69

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

12	7161	X	6268	-0-	-893	-0-	1901	1	4367	2	Y	-0-					61
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	2405	1	5110	2	Y	-0-					61
02	6216	X	5150	-0-	-1066	-0-	195	1	4955	2	Y	-0-					61
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					61
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	2088	1	6559	2	Y	-0-					61
*05	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	2219	1	7036	2	Y	-0-					61

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
12	1116	X	184	-0-	-932	-0-	56	1	128	2	Y	-0-					15
01	1829	X	448	-0-	-1381	-0-	143	1	305	2	Y	-0-					15
02	1652	X	214	-0-	-1438	-0-	8	1	206	2	Y	-0-					15
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					15
04	480	X	289	-0-	-191	-0-	70	1	219	2	Y	-0-					15
*05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	148	1	469	2	Y	-0-					15

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	186	1	3963	3	Y	-0-					-0-
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	146	1	3266	3	Y	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	133	1	2943	3	Y	-0-					-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	157	1	3397	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	149	1	3083	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
05	4030	X	3105	-0-	-925	-0-	141	1	2957	3	Y	6	5	0			1
							7	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

12	1519	X	832	-0-	-687	-0-	35	1	749	3	Y	44	52	0			23
							48	9									
01	1488	X	545	-0-	-943	-0-	21	1	482	3	Y	38	48	0			13
							42	9									
02	1344	X	709	-0-	-635	-0-	29	1	636	3	Y	40	43	0			10
							44	9									
03	1488	X	950	-0-	-538	-0-	41	1	886	3	Y	21	27	0			4
							23	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	56	1	1164	3	Y	-0-	4	0			-0-
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1259	3	Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					32
02	235	N	120	-0-	-115	-0-	120	3			Y	-0-					32
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	DLQ G-10		6894	-0-	6894	64250	6894	3			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		6451	-0-	6451	70701	6451	3			Y	-0-					43
02	76367	X	5666	-0-	-70701	-0-	5666	3			Y	-0-					43
03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			Y	-0-					43
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					43
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	281	-0-	-246	-0-	9	1	193	3	Y	72	73	0			30
							79	9									
01	465	N	261	-0-	-204	-0-	8	1	166	3	Y	79	87	0			22
							87	9									
02	336	N	221	-0-	-115	-0-	7	1	144	3	Y	64	72	0			14
							70	9									
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	9	1	185	3	Y	12	23	0			3
							13	9									
04	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	10	3	Y	3	6	0			-0-
							3	9									
05	DLQ G-10		26	-0-	26	40	2	1	24	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	26	1	307	2	Y	-0-					179
01	527	N	190	-0-	-337	-0-	34	1	156	2	Y	-0-					179
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	99	1	401	2	Y	-0-					179
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	99	1	347	2	Y	-0-					179
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	89	1	302	2	Y	-0-					179
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	89	1	294	2	Y	-0-					179

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	9207	X	8533	-0-	-674	B	-0-	128	1	1370	2	Y	28	46	1				14
								7004	3	31	9								
01	9052	X	8517	-0-	-535	B	-0-	130	1	8356	3	Y	28	22	1				20
								31	9										
02	8176	X	7918	-0-	-258	B	-0-	121	1	7769	3	Y	25	31	1				14
								28	9										
03	9610	X	8969	-0-	-641	B	-0-	121	1	8816	3	Y	29	27	1				16
								32	9										
04	9300	X	9116	-0-	-184	B	-0-	148	1	8940	3	Y	25	23	1				18
								28	9										
*05	9576	X	9576	-0-	-0-	B	-0-	161	1	9380	3	Y	32	29	1				21
								35	9										

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

12	6231	X	6825	-0-	594	B	-9394	101	1	1078	2	Y	122	118	1				62
								5512	3	134	9								
01	5549	X	5407	-0-	-142	B	-9394	81	1	5232	3	Y	85	85	1				62
								94	9										
02	4116	X	5835	-0-	1719	B	-7675	88	1	5683	3	Y	58	87	1				33
								64	9										
03	6820	X	7015	-0-	195	B	-7480	94	1	6853	3	Y	62	61	1				34
								68	9										
04	6600	X	4592	-0-	-2008	B	-7480	74	1	4476	3	Y	38	44	1				28
								42	9										
05	6820	X	4835	-0-	-1985	B	-7480	81	1	4699	3	Y	50	45	1				33
								55	9										

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

12	15128	X	13848	-0-	-1280	B	-884579	207	1	2215	2	Y	86	84	1				44
								11331	3	95	9								
01	15128	X	10025	-0-	-5103	B	-884579	152	1	9822	3	Y	46	56	1				34
								51	9										
02	13664	X	9146	-0-	-4518	B	-884579	139	1	8968	3	Y	35	49	1				20
								39	9										
03	14601	X	12195	-0-	-2406	B	-884579	164	1	11974	3	Y	52	43	1				29
								57	9										
04	14130	X	6550	-0-	-7580	B	-884579	107	1	6415	3	Y	25	36	1				18
								28	9										
05	13857	X	7211	-0-	-6646	B	-884579	121	1	7055	3	Y	32	29	1				21
								35	9										

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 82ST RRCID -> 225332 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14496 - 15764

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

12	22816	X	16481	-0-	-6335	B	-0-	249	1	2647	2	Y	41	50	1			21
								13540	3	45	9							
01	22816	X	16688	-0-	-6128	B	-0-	255	1	16405	3	Y	25	28	1			18
								28	9									
02	16660	X	13104	-0-	-3556	B	-0-	200	1	12876	3	Y	25	29	1			14
								28	9									
03	16492	X	12619	-0-	-3873	B	-0-	170	1	12417	3	Y	29	27	1			16
								32	9									
04	16140	X	14893	-0-	-1247	B	-0-	241	1	14527	3	Y	114	47	1			83
								125	9									
*05	16996	X	16996	-0-	-0-	B	-0-	284	1	16576	3	Y	124	125	1			82
								136	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

12	3356	X	3356	-0-	-0-	B	-0-	50	1	534	2	Y	35	33	1			18
								2733	3	39	9							
01	6472	X	6472	-0-	-0-	B	-0-	98	1	6287	3	Y	79	39	1			58
								87	9									
02	6275	X	6275	-0-	-0-	B	-0-	95	1	6101	3	Y	72	89	1			41
								79	9									
03	6419	X	6419	-0-	-0-	B	-0-	86	1	6269	3	Y	58	67	1			32
								64	9									
04	6467	X	6467	-0-	-0-	B	-0-	105	1	6307	3	Y	50	45	1			37
								55	9									
05	6944	X	6695	-0-	-249	B	-0-	112	1	6543	3	Y	36	49	1			24
								40	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

12	10788	X	14941	-0-	4153	B	-62997	224	1	2397	2	Y	57	59	1			29
								12257	3	63	9							
01	9517	X	13218	-0-	3701	B	-59296	201	1	12963	3	Y	49	42	1			36
								54	9									
02	12880	X	12369	-0-	-511	B	-59296	188	1	12128	3	Y	48	57	1			27
								53	9									
03	17577	X	13926	-0-	-3651	B	-59296	187	1	13670	3	Y	63	55	1			35
								69	9									
04	17010	X	9446	-0-	-7564	B	-59296	153	1	9209	3	Y	76	56	1			55
								84	9									
05	14942	X	10417	-0-	-4525	B	-59296	174	1	10170	3	Y	66	78	1			43
								73	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 #: 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
12	2914	X	2638	-0-	-276 B	-12968	39	1	420	2	Y	29	30	1			15
							2147	3	32	9							
01	2852	X	3111	-0-	259 B	-12709	47	1	3034	3	Y	27	22	1			20
							30	9									
02	2408	X	2866	-0-	458 B	-12251	43	1	2795	3	Y	25	31	1			14
							28	9									
03	2666	X	2054	-0-	-612 B	-12251	27	1	1995	3	Y	29	27	1			16
							32	9									
04	3000	X	1338	-0-	-1662 B	-12251	21	1	1289	3	Y	25	23	1			18
							28	9									
05	3162	X	1254	-0-	-1908 B	-12251	20	1	1199	3	Y	32	29	1			21
							35	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 91 RRCID -> 240300 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13862 - 14318

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-	38	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

12	11408	X	8701	-0-	-2707 B	-420160	131	1	1395	2	Y	43	37	1			22
							7128	3	47	9							
01	11408	X	9054	-0-	-2354 B	-420160	138	1	8857	3	Y	54	36	1			40
							59	9									
02	8708	X	7900	-0-	-808 B	-420160	120	1	7726	3	Y	49	61	1			28
							54	9									
03	8711	X	8690	-0-	-21 B	-420160	116	1	8510	3	Y	58	54	1			32
							64	9									
04	8760	X	8101	-0-	-659 B	-420160	132	1	7914	3	Y	50	45	1			37
							55	9									
05	9052	X	7492	-0-	-1560 B	-420160	125	1	7299	3	Y	62	58	1			41
							68	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

12	3875	X	3162	-0-	-713 B	-364807	47	1	504	2	Y	28	30	1			14
							2580	3	31	9							
01	3410	X	2587	-0-	-823 B	-364807	39	1	2518	3	Y	27	21	1			20
							30	9									
02	2520	X	2506	-0-	-14 B	-364807	38	1	2435	3	Y	30	33	1			17
							33	9									
03	3348	X	2903	-0-	-445 B	-364807	38	1	2802	3	Y	57	42	1			32
							63	9									
04	3240	X	3189	-0-	-51 B	-364807	51	1	3093	3	Y	41	43	1			30
							45	9									
05	3162	X	3836	-0-	674 B	-364133	64	1	3737	3	Y	32	41	1			21
							35	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
05	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

12	7508	X	7508	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1180	2	Y	171	163	1			87
								6030	3	188	9							
01	7160	X	7160	-0-	-0-	B	-0-	107	1	6877	3	Y	160	130	1			117
								176	9									
02	5880	X	5744	-0-	-136	B	-0-	87	1	5549	3	Y	98	159	1			56
								108	9									
03	7502	X	5740	-0-	-1762	B	-0-	76	1	5577	3	Y	79	91	1			44
								87	9									
04	7260	X	1836	-0-	-5424	B	-0-	29	1	1767	3	Y	36	54	1			26
								40	9									
05	7502	X	1179	-0-	-6323	B	-0-	19	1	1121	3	Y	35	38	1			23
								39	9									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		548	-0-	548		548	8	1	514	3	Y	24	19	1			15
								26	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-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-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	7657	X	7132	-0-	-525	-0-	119 5829	1 3	1140 44	2 9	Y	40	39	1			18
01	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	107 53	1 9	7261	3	Y	48	50	1			16
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	101 43	1 9	6471	3	Y	39	37	1			18
03	7285	X	6352	-0-	-933	-0-	104 43	1 9	6205	3	Y	39	29	1			28
04	7170	X	6449	-0-	-721	-0-	98 43	1 9	6308	3	Y	39	51	1			16
05	7409	X	6719	-0-	-690	-0-	103 45	1 9	6571	3	Y	41	37	1			20

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST "B" WELL #: 51 RRCID -> 172531 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12072 - 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 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
12	26443	X	24829	-0-	-1614	-0-	411	1	3933	2	Y	341	329	1			162
							20110	3	375	9							
01	26173	X	26173	-0-	-0-	-0-	372	1	25357	3	Y	404	421	1			145
							444	9									
02	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	349	1	22280	3	Y	322	308	1			159
							354	9									
03	25699	X	21983	-0-	-3716	-0-	355	1	21269	3	Y	326	239	1			246
							359	9									
04	25320	X	22249	-0-	-3071	-0-	333	1	21556	3	Y	327	426	1			147
							360	9									
05	26164	X	23177	-0-	-2987	-0-	353	1	22454	3	Y	336	307	1			176
							370	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-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

12	12555	X	11047	-0-	-1508	-0-	181	1	1731	2	Y	256	244	1			46
							8853	3	282	9							
01	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	198	1	13490	3	Y	256	274	1			28
							282	9									
02	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	185	1	11775	3	Y	153	154	1			27
							168	9									
03	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	182	1	10867	3	Y	151	111	1			67
							166	9									
04	13530	X	11275	-0-	-2255	-0-	169	1	10932	3	Y	158	203	1			22
							174	9									
05	13981	X	9438	-0-	-4543	-0-	143	1	9110	3	Y	168	153	1			37
							185	9									

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

12	8432	X	8246	-0-	-186	-0-	138	1	1315	2	Y	61	59	1			49
							6726	3	67	9							
01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	123	1	8378	3	Y	72	75	1			46
							79	9									
02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	117	1	7467	3	Y	57	55	1			48
							63	9									
03	8401	X	7344	-0-	-1057	-0-	120	1	7159	3	Y	59	43	1			64
							65	9									
04	8310	X	7456	-0-	-854	-0-	113	1	7278	3	Y	59	77	1			46
							65	9									
05	8587	X	7768	-0-	-819	-0-	119	1	7582	3	Y	61	55	1			52
							67	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	8186	-0-	-494	-0-	135	1	1299	2	Y	102	98	1		28
							6640	3	112	9						
01	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	122	1	8270	3	Y	119	124	1		23
							131	9								
02	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	115	1	7372	3	Y	96	92	1		27
							106	9								
03	8339	X	6498	-0-	-1841	-0-	105	1	6296	3	Y	88	66	1		49
							97	9								
04	8250	X	7273	-0-	-977	-0-	109	1	7055	3	Y	99	124	1		24
							109	9								
05	8525	X	5468	-0-	-3057	-0-	83	1	5297	3	Y	80	76	1		28
							88	9								

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

12	5642	X	5550	-0-	-92	-0-	92	1	874	2	Y	102	98	1		41
							4472	3	112	9						
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	82	1	5569	3	Y	120	125	1		36
							132	9								
02	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	78	1	4964	3	Y	96	92	1		40
							106	9								
03	5642	X	4948	-0-	-694	-0-	80	1	4759	3	Y	99	72	1		67
							109	9								
04	5610	X	5023	-0-	-587	-0-	75	1	4839	3	Y	99	129	1		37
							109	9								
05	5797	X	5230	-0-	-567	-0-	79	1	5040	3	Y	101	93	1		45
							111	9								

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

12	15562	X	15561	-0-	-1	-0-	232	1	2482	2	Y	142	150	1		72
							12691	3	156	9						
01	15562	X	15021	-0-	-541	-0-	227	1	14643	3	Y	137	109	1		100
							151	9								
02	14056	X	12715	-0-	-1341	-0-	192	1	12387	3	Y	124	153	1		71
							136	9								
03	15562	X	14816	-0-	-746	-0-	198	1	14461	3	Y	143	135	1		79
							157	9								
04	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	257	1	15463	3	Y	127	114	1		92
							140	9								
*05	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	263	1	15303	3	Y	156	145	1		103
							172	9								

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
12	18445	X	14449	-0-	-3996	-0-	216	1	2308	2	Y	114	120	1			58
							11800	3	125	9							
01	19189	X	13337	-0-	-5852	-0-	203	1	13010	3	Y	113	88	1			83
							124	9									
02	17332	X	9589	-0-	-7743	-0-	145	1	9308	3	Y	124	136	1			71
							136	9									
03	19189	X	10772	-0-	-8417	-0-	143	1	10491	3	Y	125	127	1			69
							138	9									
04	16170	X	11094	-0-	-5076	-0-	179	1	10803	3	Y	102	97	1			74
							112	9									
05	14446	X	11581	-0-	-2865	-0-	193	1	11252	3	Y	124	116	1			82
							136	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
12	5239	X	4365	-0-	-874	-0-	65	1	699	2	Y	24	26	1			12
							3575	3	26	9							
01	5239	X	3458	-0-	-1781	-0-	53	1	3386	3	Y	17	17	1			12
							19	9									
02	4732	X	2964	-0-	-1768	-0-	46	1	2900	3	Y	16	19	1			9
							18	9									
03	4371	X	3371	-0-	-1000	-0-	45	1	3303	3	Y	21	18	1			12
							23	9									
04	4230	X	3117	-0-	-1113	-0-	50	1	3039	3	Y	25	19	1			18
							28	9									
05	4371	X	2662	-0-	-1709	-0-	44	1	2589	3	Y	26	27	1			17
							29	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	5190	-0-	-2188	-0-	77	1	827	2	Y	49	56	1			25
							4232	3	54	9							
01	7378	X	5498	-0-	-1880	-0-	82	1	5340	3	Y	69	44	1			50
							76	9									
02	6664	X	5025	-0-	-1639	-0-	76	1	4871	3	Y	71	80	1			41
							78	9									
03	5890	X	4891	-0-	-999	-0-	64	1	4740	3	Y	79	76	1			44
							87	9									
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	106	1	6366	3	Y	25	51	1			18
							28	9									
*05	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	106	1	6123	3	Y	57	37	1			38
							63	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12732 - 12844

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	5438	-0-	-1692	-0-	81	1	866	2	Y	57	55	1			29
							4428	3	63	9							
01	7130	X	3567	-0-	-3563	-0-	54	1	3459	3	Y	49	42	1			36
							54	9									
02	6440	X	6159	-0-	-281	-0-	93	1	5991	3	Y	68	65	1			39
							75	9									
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	98	1	7141	3	Y	77	73	1			43
							85	9									
04	6900	X	5124	-0-	-1776	-0-	84	1	4985	3	Y	50	56	1			37
							55	9									
05	6820	X	4722	-0-	-2098	-0-	79	1	4575	3	Y	62	58	1			41
							68	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15748	X	12784	-0-	-2964	-0-	210	1	2014	2	Y	239	231	1			350
							10297	3	263	9							
01	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	188	1	12825	3	Y	281	293	1			338
							309	9									
02	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	179	1	11431	3	Y	227	217	1			348
							250	9									
03	13020	X	11290	-0-	-1730	-0-	182	1	10856	3	Y	229	168	1			409
							252	9									
04	12900	X	11570	-0-	-1330	-0-	172	1	11142	3	Y	233	302	1			340
							256	9									
05	13330	X	12051	-0-	-1279	-0-	182	1	11607	3	Y	238	218	1			360
							262	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2312	-0-	-788	-0-	34	1	367	2	Y	29	30	1			15
							1879	3	32	9							
01	3100	X	1584	-0-	-1516	-0-	24	1	1534	3	Y	24	21	1			18
							26	9									
02	2800	X	1613	-0-	-1187	-0-	24	1	1564	3	Y	23	28	1			13
							25	9									
03	2914	X	1381	-0-	-1533	-0-	18	1	1334	3	Y	26	25	1			14
							29	9									
04	1530	N	751	-0-	-779	-0-	11	1	718	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
05	1798	N	1014	-0-	-784	-0-	17	1	969	3	Y	25	22	1			17
							28	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

12	21946	X	21946	-0-	-0-	-0-		329	1	3515	2	Y	114	120	1			58
								17977	3	125	9							
01	20929	X	20929	-0-	-0-	-0-		318	1	20490	3	Y	110	88	1			80
								121	9									
02	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-		320	1	20624	3	Y	100	123	1			57
								110	9									
03	24535	X	24535	-0-	-0-	-0-		330	1	24077	3	Y	116	109	1			64
								128	9									
04	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-		350	1	21044	3	Y	104	92	1			76
								114	9									
05	23312	X	22049	-0-	-1263	-0-		370	1	21549	3	Y	118	116	1			78
								130	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

12	10509	X	10074	-0-	-435	-0-		151	1	1613	2	Y	57	69	1			29
								8247	3	63	9							
01	10509	X	9724	-0-	-785	-0-		147	1	9499	3	Y	71	48	1			52
								78	9									
02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-		133	1	8524	3	Y	76	85	1			43
								84	9									
03	10168	X	9819	-0-	-349	-0-		132	1	9615	3	Y	65	72	1			36
								72	9									
04	9840	X	9732	-0-	-108	-0-		158	1	9518	3	Y	51	50	1			37
								56	9									
05	10075	X	9582	-0-	-493	-0-		161	1	9385	3	Y	33	48	1			22
								36	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 14986 PERF.13955 - 14157

12	4681	X	4288	-0-	-393	-0-		64	1	686	2	N	29	30	1			15
								3506	3	32	9							
01	4681	X	3918	-0-	-763	-0-		59	1	3829	3	N	27	22	1			20
								30	9									
02	4116	X	3554	-0-	-562	-0-		54	1	3472	3	N	25	31	1			14
								28	9									
03	4278	X	3900	-0-	-378	-0-		52	1	3816	3	N	29	27	1			16
								32	9									
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-		80	1	4831	3	N	25	23	1			18
								28	9									
*05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-		88	1	5154	3	N	32	29	1			21
								35	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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 #: 11 RRCID -> 051694 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 2270 - 2290

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - PLUGGED 02/12/15

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	164	-0-	-376	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3155 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		598	-0-	598	598	50	1	29	3	Y	472	259	1			213
							519	9									
02	T. A.		1333	-0-	1333	1931	466	1	265	3	Y	547	263	1			497
							602	9									
03	T. A.		2902	-0-	2902	4833	1297	1	738	3	Y	788	600	1			685
							867	9									
04	3000	N	2149	-0-	-851	3982	1084	1	560	3	Y	459	954	1			190
							505	9									
*05	3100	N	1766	-0-	-1334	2648	986	1	442	3	Y	307	286	1			211
							338	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 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
12	6138	X	4713	-0-	-1425	-0-	2762	1	300	2	Y	107	80	1			148
							1533	3	118	9							
01	6138	X	4919	-0-	-1219	-0-	3068	1	1763	3	Y	80	192	1			36
							88	9									
02	5544	X	3633	-0-	-1911	-0-	2287	1	1298	3	Y	44	40	1			40
							48	9									
03	5518	X	3405	-0-	-2113	-0-	2149	1	1222	3	Y	31	44	1			27
							34	9									
04	4770	X	3434	-0-	-1336	-0-	2234	1	1155	3	Y	41	51	1			17
							45	9									
05	4929	X	3014	-0-	-1915	-0-	2063	1	925	3	Y	24	25	1			16
							26	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	3335	1	361	2	Y	106	74	1			145
							1851	3	117	9							
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	3067	1	1763	3	Y	91	195	1			41
							100	9									
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	2818	1	1601	3	Y	68	47	1			62
							75	9									
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	2890	1	1641	3	Y	39	67	1			34
							43	9									
04	5490	X	4580	-0-	-910	-0-	2989	1	1545	3	Y	42	59	1			17
							46	9									
05	5673	X	4497	-0-	-1176	-0-	3086	1	1383	3	Y	25	25	1			17
							28	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			5
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	39	1	22	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	43	1	22	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	14B2 EXT		466	-0-	466	466	305	1	137	3	Y	22	8	1			15
							24	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

12	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	1890	1	205	2	N	36	27	1			49
							1048	3	40	9							
01	2976	X	2895	-0-	-81	-0-	1817	1	1044	3	N	31	66	1			14
							34	9									
02	2688	X	2562	-0-	-126	-0-	1618	1	919	3	N	23	16	1			21
							25	9									
03	3193	X	2589	-0-	-604	-0-	1640	1	932	3	N	15	23	1			13
							17	9									
04	3090	X	2197	-0-	-893	-0-	1433	1	741	3	N	21	25	1			9
							23	9									
05	3193	X	2233	-0-	-960	-0-	1527	1	684	3	N	20	15	1			14
							22	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	#	1275	-0-	-275	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1400	#	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	924	N	48	-0-	-876	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
12	1581	N	19	-0-	-1562	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	868	N	15	-0-	-853	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3313	R	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
01	2759	#	2623	-0-	-136	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
02	2872	R	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
03	3317	#	2458	-0-	-859	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
04	3210	#	2729	-0-	-481	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	3317	#	2694	-0-	-623	-0-	2694	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			109

SAXET, DEEP 81284 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 3 C RRCID -> 224496 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 6437 - 6512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		710				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		710				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		710				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		710				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		710				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		710				N	NO RPT			-0-

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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	24	48	1	18
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	16			34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	15			49
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	16			65
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	12			77
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	19			96

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24912				N	23	48	1	17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24912				N	19			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24912				N	17			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24912				N	18			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24912				N	13			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24912				N	11			95

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	679	-0-	-2483	-0-	27	1	652	3	Y	-0-	5	1			6
01	3162	X	94	-0-	-3068	-0-	4	1	90	3	Y	-0-	3	1			3
02	2492	X	631	-0-	-1861	-0-	24	1	607	3	Y	-0-	1	1			2
03	2325	X	762	-0-	-1563	-0-	28	1	734	3	Y	-0-					2
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1648	-0-	-1359	-0-	1639	3	9	9	N	8					40
01	2604	X	2134	-0-	-470	-0-	2115	3	19	9	N	17					57
02	2352	X	1962	-0-	-390	-0-	1960	3	2	9	N	2					59
03	2604	X	1740	-0-	-864	-0-	141	1	1592	3	N	6					65
							7	9									
04	2220	X	1964	-0-	-256	-0-	1962	3	2	9	N	2					67
05	2170	X	1885	-0-	-285	-0-	1882	3	3	9	N	3					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
12	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	623	1	7881	2	Y	43	148	1			101
							47	9									
01	8246	X	7804	-0-	-442	-0-	568	1	7156	2	Y	73	112	1			62
							80	9									
02	7448	X	7217	-0-	-231	-0-	498	1	6678	2	Y	37					99
							41	9									
03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	617	1	7928	2	Y	112	163	1			48
							123	9									
*04	8280	X	7001	-0-	-1279	-0-	553	1	6387	2	Y	55					103
							61	9									
05	8556	X	7644	-0-	-912	-0-	623	1	7001	2	Y	18					121
							20	9									

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
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	829	2	Y	5	16	1			42
							6	9									
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	116	1	1465	2	Y	15	23	1			34
							17	9									
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	133	1	1788	2	Y	11					45
							12	9									
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	82	1	1057	2	Y	15	22	1			38
							17	9									
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	124	1	1430	2	Y	12					50
							13	9									
05	1085	N	944	-0-	-141	-0-	77	1	864	2	Y	3					53
							3	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
05	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 #: 7 RRCID -> 112905 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8412 - 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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015 - PLUGGED 01/06/15

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY //CONT.// 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	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

12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	152	1	935	2	N	34					48
							37	9									
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	257	1	852	2	N	-0-					48
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	307	1	1006	2	N	3					51
							3	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	639	1	1154	2	N	-0-					51
04	1080	N	609	-0-	-471	-0-	82	1	527	2	N	-0-					51
05	1426	N	435	-0-	-991	-0-	54	1	381	2	N	-0-					51

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
SCHWARZ, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 214631 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8728 - 8798

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	713	X	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	589	X	84	-0-	-505	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	532	X	50	-0-	-482	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	589	X	60	-0-	-529	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	42	1	629	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	728	N	609	-0-	-119	-0-	36	1	569	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	42	1	616	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	45	1	585	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	244	1	1619	2	N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	234	1	1547	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1370	-0-	-86	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	42	1	1419	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1414	-0-	-296	-0-	40	1	1374	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

12	4154	X	2719	-0-	-1435	-0-	509	1	2200	3	N	9					27
							10	9									
01	4154	X	2423	-0-	-1731	-0-	772	1	1648	3	N	3					30
							3	9									
02	3220	X	3086	-0-	-134	-0-	712	1	2359	3	N	14					44
							15	9									
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	978	1	2712	3	N	11					55
							12	9									
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	994	1	2465	3	N	6					61
							7	9									
05	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	800	1	2176	3	N	113	161	1			13
							124	9									

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

12	1736	N	1299	-0-	-437	-0-	245	1	1054	3	N	-0-					3
01	1550	N	1006	-0-	-544	-0-	321	1	685	3	N	-0-					3
02	1120	N	854	-0-	-266	-0-	197	1	657	3	N	-0-					3
03	1302	N	441	-0-	-861	-0-	117	1	324	3	N	-0-					3
04	960	N	62	-0-	-898	-0-	18	1	44	3	N	-0-					3
05	961	N	696	-0-	-265	-0-	187	1	509	3	N	-0-	3	1			-0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 252099 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7435 - 7634

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015 - PLUGGED 01/15/15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	367	2	Y	3	4	1			2
01	403	N	197	-0-	-206	-0-	12 1	1 9	184	2	Y	1	2	1			1
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	477	2	Y	4	3	1			2
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	382	2	Y	2	2	1			2
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	381	2	Y	4	4	1			2
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	274	2	Y	2	2	1			2

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	347	1	5151	2	N	44	57	1			28
							48	9									
01	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	544	1	8249	2	N	46	26	1			48
							51	9									
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	329	1	5179	2	N	41	70	1			19
							45	9									
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	373	1	5434	2	N	41	28	1			32
							45	9									
*04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	354	1	5148	2	N	47	56	1			23
							52	9									
*05	5425	X	5036	-0-	-389	-0-	357	1	4646	2	N	30	26	1			27
							33	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	211	1	3134	2	Y	27	23	1			17
							30	9									
01	3038	X	1757	-0-	-1281	-0-	108	1	1638	2	Y	10	16	1			11
							11	9									
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	178	1	2798	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
03	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	206	1	3002	2	Y	23	15	1			18
							25	9									
*04	3150	X	2772	-0-	-378	-0-	177	1	2570	2	Y	23	29	1			12
							25	9									
05	3255	X	2828	-0-	-427	-0-	200	1	2610	2	Y	16	13	1			15
							18	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 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
12	5983	X	5767	-0-	-216	-0-	361	1	5354	2	Y	47	55	1			29
							52	9									
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	374	1	5677	2	Y	32	27	1			34
							35	9									
02	5376	X	5229	-0-	-147	-0-	310	1	4876	2	Y	39	55	1			18
							43	9									
03	5952	X	5319	-0-	-633	-0-	339	1	4939	2	Y	37	26	1			29
							41	9									
*04	5880	X	5585	-0-	-295	-0-	356	1	5177	2	Y	47	53	1			23
							52	9									
*05	6076	X	5395	-0-	-681	-0-	382	1	4977	2	Y	33	27	1			29
							36	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	189	1	2803	2	Y	24	29	1			15
							26	9									
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	192	1	2914	2	Y	17	14	1			18
							19	9									
02	2856	X	2246	-0-	-610	-0-	133	1	2095	2	Y	16	26	1			8
							18	9									
03	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	180	1	2617	2	Y	19	12	1			15
							21	9									
*04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	183	1	2661	2	Y	25	28	1			12
							28	9									
*05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	192	1	2495	2	Y	17	14	1			15
							19	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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					4
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 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
12	3999	X	19	-0-	-3980	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					11
01	403	X	39	-0-	-364	-0-	39	2			Y	-0-					11
02	196	X	18	-0-	-178	-0-	18	2			Y	-0-					11
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	DLQ G-10		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
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					4
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					4
02	336	N	40	-0-	-296	-0-	40	2			Y	-0-					4
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		39	-0-	39	39	2	1	37	3	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	39					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
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					4
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					4
02	308	N	32	-0-	-276	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					4
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	1	1	109	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		18	-0-	18	18	1	1	17	3	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	560 N	43	-0-	-517	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	161	-0-	-87	-0-	1	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	85	-0-	85	85	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	85					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	127	1	1103	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	112	1	952	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	856	-0-	-152	-0-	72	1	784	3	Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	846	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	67	1	863	3	Y	-0-					-0-
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	115	1	1234	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	123	1	1064	3	Y	-0-	2	1			1
01	1116	N	902	-0-	-214	-0-	95	1	807	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	980	N	670	-0-	-310	-0-	56	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	74	1	918	3	Y	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	87	1	1123	3	Y	-0-					-0-
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	84	1	902	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1724 RRCID -> 040154 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5454 - 5462

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	217	1	1884	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	169	1	1434	3	Y	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	163	1	1771	3	Y	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	106	1	1313	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	102	1	1309	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	411	-0-	-1480	-0-	35	1	376	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 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
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	566	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	65	1	553	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	43	1	462	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	506	-0-	-94	-0-	36	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	43	1	458	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 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
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	423	3	Y	16	24	1			6
							18	9									
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	52	1	440	3	Y	18	12	1			12
							20	9									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	408	3	Y	14	23	1			3
							15	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	Y	13	8	1			8
							14	9									
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	30	1	384	3	Y	23	14	1			17
							25	9									
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	30	1	323	3	Y	7	16	1			8
							8	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 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
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 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
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	47	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	36	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	31	1	337	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	47	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	57	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	3	Y	-0-					-0-
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 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
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	8					8
							9	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	29	13	1			24
							32	9									
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	1	20	1			5
							1	9									
05	155	N	35	-0-	-120	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	3	1			2

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	214	1	1853	3	Y	11	5	1			9
							12	9									
01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	203	1	1717	3	Y	5	11	1			3
							6	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	148	1	1609	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	148	1	1831	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	141	1	1816	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
05	1953	N	1572	-0-	-381	-0-	133	1	1431	3	Y	7	5	1			4
							8	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	122	1	1057	3	Y	4					11
							4	9									
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	134	1	1137	3	Y	6					17
							7	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	92	1	1006	3	Y	3					20
							3	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	92	1	1144	3	Y	5					25
							6	9									
04	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	83	1	1063	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
05	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	93	1	996	3	Y	3					6
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	155	1	1344	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	157	1	1327	3	Y	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	123	1	1339	3	Y	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	1469	3	Y	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	118	1	1522	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	121	1	1302	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1905 RRCID -> 069148 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	126 4	1 9	1088	3	Y	4					11
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	118 7	1 9	1001	3	Y	6					17
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	974	3	Y	3					20
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	526	3	Y	5					25
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	86 8	1 9	1105	3	Y	7	29	1			3
05	1116	N	870	-0-	-246	-0-	74 3	1 9	793	3	Y	3					6

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	73	1	630	3	Y	59	88	1			24
							65	9									
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	90	1	761	3	Y	64	44	1			44
							70	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	671	3	Y	52	84	1			12
							57	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	708	3	Y	44	36	1			20
							48	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	56	1	721	3	Y	36	28	1			28
							40	9									
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	53	1	574	3	Y	33	31	1			30
							36	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	83	1	718	3	Y	75	115	1			31
							83	9									
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	84	1	712	3	Y	86	58	1			59
							95	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	666	3	Y	70	112	1			17
							77	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	61	1	754	3	Y	87	61	1			43
							96	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	54	1	700	3	Y	69	61	1			51
							76	9									
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	64	1	684	3	Y	64	57	1			58
							70	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: O153 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	23	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					-0-

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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	4					11
							4	9									
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	6					17
							7	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	3					20
							3	9									
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	5					25
							6	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	19	1	203	3	Y	3					6
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

12	589	N	584	-0-	-5	-0-	60	1	522	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	589	N	456	-0-	-133	-0-	48	1	405	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	532	N	418	-0-	-114	-0-	35	1	383	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	450	N	190	-0-	-260	-0-	14	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	151	-0-	-314	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	172	1	1492	3	Y	8	15	1			1
							9	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	158	1	1342	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	110	1	1193	3	Y	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	84	1	1043	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	92	1	1186	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	622	-0-	-835	-0-	53	1	569	3	Y	-0-					-0-

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
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	94	1	815	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	230	1	1945	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	170	1	1844	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	165	1	2048	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	118	1	1516	3	Y	17	11	1			8
							19	9									
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	120	1	1286	3	Y	12	15	1			5
							13	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	651	N	587	-0-	-64	-0-	60	1	521	3	Y	5	11	1			5
							6	9									
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	58	1	492	3	Y	9					14
							10	9									
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	31	1	342	3	Y	3	10	1			7
							3	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	39	1	482	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	28	1	360	3	Y	6					11
							7	9									
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	29	1	308	3	Y	5	9	1			7
							6	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
12	403	N	71	-0-	-332	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-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
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	5890	X	5792	-0-	-98	-0-	599	1	5189	3	Y	4					11
							4	9									
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	612	1	5191	3	Y	6					17
							7	9									
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	438	1	4766	3	Y	3					20
							3	9									
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	439	1	5443	3	Y	5					25
							6	9									
04	5610	X	5554	-0-	-56	-0-	399	1	5147	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
05	5797	X	4882	-0-	-915	-0-	415	1	4464	3	Y	3					6
							3	9									

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
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	152	1	1319	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	153	1	1297	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	764	-0-	-720	-0-	64	1	700	3	Y	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	101	1	1250	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	769	-0-	-641	-0-	55	1	714	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	434	-0-	-403	-0-	37	1	397	3	Y	-0-					-0-

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
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	35	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	20	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	22	1	236	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 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
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

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

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
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	239	1	2072	3	N	-0-					-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	226	1	1911	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1130	-0-	-494	-0-	95	1	1035	3	N	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	119	1	1477	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	124	1	1592	3	N	-0-					-0-
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	125	1	1343	3	N	-0-					-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
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	58	1	505	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	57	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	582	3	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	45	1	563	3	Y	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	456	-0-	-257	-0-	39	1	417	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	98	1	850	3	Y	32	35	1			13
							35	9									
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	97	1	822	3	Y	33	34	1			12
							36	9									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	66	1	722	3	Y	21	29	1			4
							23	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	54	1	664	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	70	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	493	-0-	-406	-0-	41	1	442	3	Y	9	4	1			5
							10	9									

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
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	40	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	38	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	29	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	25	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	28	1	301	3	Y	-0-					-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
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	69	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	579	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	52	1	560	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	618	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	54	1	578	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

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
12	1116	N	773	-0-	-343	-0-	78	1	674	3	Y	19	27	1			8
							21	9									
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	126	1	1071	3	Y	22	15	1			15
							24	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	84	1	911	3	Y	17	28	1			4
							19	9									
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	75	1	935	3	Y	28	17	1			15
							31	9									
04	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	76	1	982	3	Y	19	19	1			15
							21	9									
05	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	87	1	939	3	Y	16	16	1			15
							18	9									

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
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	107	1	928	3	Y	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	117	1	991	3	Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	84	1	914	3	Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	83	1	1027	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	968	-0-	-112	-0-	70	1	898	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	809	-0-	-307	-0-	69	1	740	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
12	992	N	853	-0-	-139	-0-	88	1	765	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	98	1	832	3	Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	68	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	61	1	753	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	795	-0-	-105	-0-	57	1	738	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	58	1	625	3	Y	-0-					-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
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	70	1	603	3	Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	68	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	46	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	539	3	Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	44	1	564	3	Y	-0-					-0-
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	3	Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	191	1	1652	3	Y	44	48	1			16
							48	9									
01	1829	N	1443	-0-	-386	-0-	146	1	1241	3	Y	51	58	1			9
							56	9									
02	1708	N	1272	-0-	-436	-0-	103	1	1122	3	Y	43	37	1			15
							47	9									
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	106	1	1307	3	Y	57	61	1			11
							63	9									
04	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	85	1	1093	3	Y	81	54	1			38
							89	9									
05	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	86	1	926	3	Y	68	78	1			28
							75	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	219	1	1895	3	Y	-0-					-0-
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	222	1	1883	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	139	1	1511	3	Y	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	131	1	1629	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	127	1	1637	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	139	1	1493	3	Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	131	1	1134	3	Y	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	141	1	1194	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	90	1	981	3	Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	81	1	1006	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	78	1	1005	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	86	1	924	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 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
12	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	166	1	1435	3	Y	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	159	1	1349	3	Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	121	1	1314	3	Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	52	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	99	1	1272	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	110	1	1178	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	186	1	1614	3	Y	4					11
							4	9									
01	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	187	1	1582	3	Y	6					17
							7	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	137	1	1490	3	Y	3					20
							3	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	143	1	1770	3	Y	5					25
							6	9									
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	128	1	1646	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
05	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	133	1	1428	3	Y	3					6
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	143	1	1235	3	Y	4					11
							4	9									
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	128	1	1081	3	Y	6					17
							7	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	96	1	1042	3	Y	3					20
							3	9									
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	110	1	1366	3	Y	5					25
							6	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	88	1	1137	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	63	1	675	3	Y	3					6
							3	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 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
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	3	Y	-0-					4
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	28	1	238	3	Y	-0-					4
02	280	N	163	-0-	-117	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					4
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					4
04	270	N	129	-0-	-141	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					4
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					4

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 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
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	146	1	1263	3	Y	-0-	3	1			2
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	147	1	1249	3	Y	1					3
							1	9									
02	1204	N	1161	-0-	-43	-0-	98	1	1062	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	90	1	1117	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	89	1	1141	3	Y	6	3	1			6
							7	9									
05	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	96	1	1029	3	Y	1					7
							1	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	329	1	2848	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	333	1	2822	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	241	1	2624	3	Y	-0-					-0-
03	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	167	1	2075	3	Y	43	39	1			4
							47	9									
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	122	1	1578	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
*05	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	168	1	1808	3	Y	10	12	1			4
							11	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

12	682	N	631	-0-	-51	-0-	65	1	566	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	61	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	55	1	683	3	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	48	1	520	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

12	651	N	616	-0-	-35	-0-	62	1	533	3	Y	19	20	1			20
							21	9									
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	76	1	643	3	Y	28	35	1			13
							31	9									
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	40	1	435	3	Y	32	20	1			25
							35	9									
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	Y	58	32	1			51
							64	9									
04	690	N	528	-0-	-162	-0-	34	1	442	3	Y	47	77	1			21
							52	9									
05	558	N	459	-0-	-99	-0-	36	1	391	3	Y	29	29	1			21
							32	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

12	527	N	493	-0-	-34	-0-	51	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	466	-0-	-123	-0-	49	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	37	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	3	Y	-0-					-0-
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	528	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 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
12	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	265	1	2301	3	Y	103	158	1			81
							113	9									
01	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	279	1	2363	3	Y	128					209
							141	9									
02	2576	X	2558	-0-	-18	-0-	204	1	2223	3	Y	119	158	1			170
							131	9									
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	200	1	2475	3	Y	92	165	1			97
							101	9									
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	202	1	2605	3	Y	108					205
							119	9									
05	2821	X	2304	-0-	-517	-0-	187	1	2014	3	Y	94	165	1			134
							103	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

12	775	N	713	-0-	-62	-0-	74	1	639	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	675	-0-	-69	-0-	71	1	604	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	48	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	49	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	51	1	548	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	2480	X	2150	-0-	-330	-0-	220	1	1907	3	Y	21	31	1			8
							23	9									
01	2480	X	2079	-0-	-401	-0-	217	1	1838	3	Y	22	15	1			15
							24	9									
02	2100	X	1951	-0-	-149	-0-	163	1	1769	3	Y	17	28	1			4
							19	9									
03	2325	X	2105	-0-	-220	-0-	155	1	1920	3	Y	27	18	1			13
							30	9									
04	2070	X	2066	-0-	-4	-0-	148	1	1904	3	Y	13	19	1			7
							14	9									
05	2170	X	1977	-0-	-193	-0-	167	1	1795	3	Y	14	10	1			11
							15	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

12	1085	N	932	-0-	-153	-0-	96	1	836	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	930	-0-	-93	-0-	98	1	832	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	73	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	72	1	894	3	Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	69	1	888	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	74	1	793	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	398	3	Y	10	17	1			1
							11	9									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	329	3	Y	30	21	1			10
							33	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	Y	13	18	1			5
							14	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	25	1	321	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	25	1	268	3	Y	6	10	1			1
							7	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-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
12	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	124	1	1076	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	119	1	1010	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	987	-0-	-77	-0-	83	1	904	3	Y	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	87	1	1073	3	Y	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1118	3	Y	-0-					-0-
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	98	1	1054	3	Y	-0-					-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
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	72	1	623	3	Y	29					169
							32	9									
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	579	3	Y	35					204
							39	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	Y	26					230
							29	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	538	3	Y	30					260
							33	9									
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	23	1	292	3	Y	18					278
							20	9									
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	64	1	692	3	Y	27					305
							30	9									

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
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	50	1	438	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	45	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	29	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	32	1	348	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	3	N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	N	-0-					-0-
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	16	1	171	3	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	N	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	17	1	221	3	N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

12	4371	X	4360	-0-	-11	-0-	450	1	3898	3	N	11	6	1			9
							12	9									
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	446	1	3780	3	N	-0-	8	1			1
02	3696	X	3637	-0-	-59	-0-	306	1	3331	3	N	-0-	1	1			-0-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	308	1	3811	3	N	23	3	1			20
							25	9									
04	4230	X	4058	-0-	-172	-0-	291	1	3752	3	N	14	27	1			7
							15	9									
05	4371	X	3311	-0-	-1060	-0-	280	1	3013	3	N	16	12	1			11
							18	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	65	1	568	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	47	1	396	3	N	10	8	1			3
							11	9									
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	N	6	7	1			2
							7	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	N	5	6	1			1
							6	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	N	6	4	1			3
							7	9									
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	N	5	6	1			2
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	116	1	1005	3	N	30	25	1			9
							33	9									
01	1147	N	746	-0-	-401	-0-	76	1	645	3	N	23	28	1			4
							25	9									
02	952	N	766	-0-	-186	-0-	62	1	676	3	N	25	17	1			12
							28	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	66	1	818	3	N	11	21	1			2
							12	9									
04	960	N	757	-0-	-203	-0-	54	1	692	3	N	10	7	1			5
							11	9									
05	837	N	596	-0-	-241	-0-	50	1	535	3	N	10	10	1			5
							11	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	N	2218	-0-	-452	-0-	166	1	2052	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
08	2821	N	1320	-0-	-1501	-0-	109	1	1211	2	Y	-0-					-0-
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	209	1	2346	2	Y	-0-					-0-
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	212	1	2439	2	Y	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	253	1	2176	2	Y	-0-					-0-
12	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	252	1	2522	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2137	-0-	-529	-0-	155	1	1982	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	1828	-0-	-440	-0-	100	1	1728	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2247	-0-	-202	-0-	65	1	2182	2	Y	-0-					-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	71	1	2072	2	Y	-0-					-0-
*05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	94	1	2270	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

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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		1096	-0-	1096	1096	58	1	1038	3	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		900	-0-	900	1996	42	1	858	3	Y	-0-					4
02	2400	N	774	-0-	-1626	370	33	1	741	3	Y	-0-	2	1			2
03	1262	N	892	-0-	-370	-0-	45	1	847	3	Y	-0-	1	1			1
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	3	Y	-0-	1	6			-0-
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	950	3	Y	14					14
							15	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	66	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	73	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	68	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	61	1	759	3	Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	3	Y	-0-					-0-
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	68	1	733	3	Y	-0-					-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33 59	1 9	285	3	Y	54	58	1			82
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34 88	1 9	291	3	Y	80	126	1			36
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24 53	1 9	264	3	Y	48					84
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24 48	1 9	301	3	Y	44	65	1			63
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31 40	1 9	397	3	Y	36					99
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32 31	1 9	341	3	Y	28	60	1			67

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1124	-0-	-24	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

12	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
01	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
03	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
04	750 N	537	-0-	-213	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
05	775 N	553	-0-	-222	-0-	553	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					180
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					180
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					180
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					180
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					180
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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

12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	434	N	208	-0-	-226	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST) //CONT.// 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 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
12	6882	X	3996	-0-	-2886	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	2892	-0-	-3990	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4077	-0-	-2139	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	662	-0-	-6220	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
*05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2845	-0-	-627	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2064	-0-	-1408	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2629	-0-	-507	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	589	-0-	-2790	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
*05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	1547	2	17	9	N	15					171
01	1860	N	1097	-0-	-763	-0-	1086	2	11	9	N	10					181
02	1708	N	1115	-0-	-593	-0-	1106	2	9	9	N	8					189
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	4					193
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1934	2	7	9	N	6					199
*05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2511	2	17	9	N	15					214

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 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
12	1395	N	903	-0-	-492	-0-	903	2			N	-0-					8
01	1395	N	138	-0-	-1257	-0-	138	2			N	-0-					8
02	1260	N	250	-0-	-1010	-0-	250	2			N	-0-					8
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					8
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					8
05	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	#	71	-0-	-1138	-0-	11	1	60	2	N	-0-					-0-
01	1209	#	180	-0-	-1029	-0-	30	1	150	2	N	-0-					-0-
02	308	#	103	-0-	-205	-0-	16	1	87	2	N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	100	-0-	-80	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-
05	186	#	58	-0-	-128	-0-	8	1	50	2	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
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	14	1	75	2	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	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
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	28	1	155	2	N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	26	1	126	2	N	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	17	1	90	2	N	-0-					-0-
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	2	N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	2	N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	28	1	136	2	N	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	18	1	97	2	N	-0-					-0-
03	186	N	34	-0-	-152	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	29	1	186	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
12	279	#	229	-0-	-50	-0-	36	1	193	2	N	-0-					-0-
01	279	#	200	-0-	-79	-0-	34	1	166	2	N	-0-					-0-
02	252	#	161	-0-	-91	-0-	25	1	136	2	N	-0-					-0-
03	279	#	94	-0-	-185	-0-	13	1	81	2	N	-0-					-0-
04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	51	1	357	2	N	-0-					-0-
*05	454	R	454	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) //CONT.// 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

12	527	#	342	-0-	-185	-0-	53	1	289	2	N	-0-					-0-
01	372	#	270	-0-	-102	-0-	45	1	225	2	N	-0-					-0-
02	336	#	229	-0-	-107	-0-	36	1	193	2	N	-0-					-0-
03	372	#	70	-0-	-302	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	44	1	311	2	N	-0-					-0-
05	341	#	283	-0-	-58	-0-	38	1	245	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

12	434	#	377	-0-	-57	-0-	59	1	318	2	N	-0-					-0-
01	372	#	296	-0-	-76	-0-	50	1	246	2	N	-0-					-0-
02	336	#	255	-0-	-81	-0-	40	1	215	2	N	-0-					-0-
03	372	#	53	-0-	-319	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
04	360	#	286	-0-	-74	-0-	36	1	250	2	N	-0-					-0-
05	372	#	364	-0-	-8	-0-	48	1	316	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	15	1	84	2	N	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	25	1	125	2	N	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	37	1	200	2	N	-0-					-0-
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	22	1	108	2	N	-0-					-0-
02	224	N	89	-0-	-135	-0-	14	1	75	2	N	-0-					-0-
03	248	N	31	-0-	-217	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	N	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	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

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

GARCIA, EUSEBIO, JR ET AL WELL #: 2 RRCID -> 208616 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1288 - 1290

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

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	136	-0-	-81	-0-	21	1	115	2	N	-0-					-0-
01	155	#	114	-0-	-41	-0-	19	1	95	2	N	-0-					-0-
02	140	#	87	-0-	-53	-0-	14	1	73	2	N	-0-					-0-
03	155	#	17	-0-	-138	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-
*05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	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

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

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	296	-0-	-1626	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

12	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	560	N	346	-0-	-214	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

12	1085	N	747	-0-	-338	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	930	N	729	-0-	-201	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	576	-0-	-544	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	744	N	150	-0-	-594	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	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

12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					63
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					63
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					63
03	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	2			N	-0-					63
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					63
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	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

12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-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

12	2201	X	1690	-0-	-511	-0-	467	1	1223	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	548	1	1133	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1503	-0-	-205	-0-	443	1	1060	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1572	-0-	-319	-0-	432	1	1140	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1437	-0-	-363	-0-	306	1	1131	2	N	-0-					-0-
*05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	560	1	1245	2	N	-0-					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) //CONT.// 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 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
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1011	-0-	-165	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	496	-0-	-584	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	110	-0-	-1006	-0-	110	2			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
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (2400) 82380 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 2 RRCID -> 193134 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2406 - 2416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2015 - P/A 04/14/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

12	3069	X	2600	-0-	-469	-0-	297	1	2303	2	N	-0-					4
01	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	357	1	2755	2	N	5					9
							6	9									
02	2828	X	2821	-0-	-7	-0-	332	1	2483	2	N	5					14
							6	9									
03	3131	X	2566	-0-	-565	-0-	301	1	2263	2	N	2					16
							2	9									
*04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	287	1	2199	2	N	-0-					16
*05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					16

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

12	806	N	750	-0-	-56	-0-	86	1	664	2	N	-0-					4
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	87	1	670	2	N	6					10
							7	9									
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	80	1	596	2	N	5					15
							6	9									
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	85	1	638	2	N	2					17
							2	9									
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	80	1	616	2	N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

12	6696	X	5712	-0-	-984	-0-	653	1	5059	2	N	-0-					7
01	6696	X	4227	-0-	-2469	-0-	484	1	3740	2	N	3					10
							3	9									
02	5516	X	3732	-0-	-1784	-0-	440	1	3292	2	N	-0-					10
03	5921	X	5473	-0-	-448	-0-	643	1	4829	2	N	1					11
							1	9									
*04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	394	1	3013	2	N	-0-					11
*05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					11

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	3	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	11966 X	10826	-0-	-1140	-0-	1237	1	9589	2	N	-0-					9
01	11625 X	10315	-0-	-1310	-0-	1182	1	9132	2	N	1					10
						1	9									
02	10500 X	10025	-0-	-475	-0-	1180	1	8839	2	N	5					15
						6	9									
03	11501 X	11117	-0-	-384	-0-	1306	1	9809	2	N	2					17
						2	9									
*04	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	1245	1	9533	2	N	-0-					17
*05	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					17

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

12	40641 X	39125	-0-	-1516	-0-	4471	1	34654	2	N	-0-					10
01	40641 X	40246	-0-	-395	-0-	4613	1	35633	2	N	-0-					10
02	36428 X	36370	-0-	-58	-0-	4284	1	32086	2	N	-0-					10
03	40682 X	40682	-0-	-0-	-0-	4780	1	35902	2	N	-0-					10
*04	39136 X	39136	-0-	-0-	-0-	4522	1	34614	2	N	-0-					10
*05	40238 X	NO RPT	-0-	-40238	-0-					N	NO RPT					10

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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
12	24428	X	23569	-0-	-859	-0-	2693	1	20876	2	N	-0-					10
01	24428	X	23511	-0-	-917	-0-	2695	1	20816	2	N	-0-					10
02	22036	X	21290	-0-	-746	-0-	2507	1	18777	2	N	5					15
							6	9									
03	24025	X	23689	-0-	-336	-0-	2783	1	20904	2	N	2					17
							2	9									
*04	22902	X	22902	-0-	-0-	-0-	2646	1	20256	2	N	-0-					17
*05	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					17

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
12	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					7
01	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					7
02	10304	X	-0-	-0-	-10304	-0-					N	-0-					7
03	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
12	2170	X	1856	-0-	-314	-0-	212	1	1644	2	N	-0-					8
01	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	233	1	1797	2	N	2					10
							2	9									
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	228	1	1707	2	N	5					15
							6	9									
03	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	229	1	1724	2	N	2					17
							2	9									
04	1980	X	1711	-0-	-269	-0-	198	1	1512	2	N	1					18
							1	9									
*05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					18

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
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	1	21	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	86	1	65	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	74	1	70	3	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	47	1	40	3	N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	41	1	62	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3255	X	1977	-0-	-1278	-0-	226	1	1751	2	N	-0-					5
01	3255	X	596	-0-	-2659	-0-	68	1	522	2	N	5					10
							6	9									
02	2912	X	2072	-0-	-840	-0-	243	1	1823	2	N	5					15
							6	9									
03	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	316	1	2371	2	N	2					17
							2	9									
04	3000	X	2560	-0-	-440	-0-	296	1	2263	2	N	1					18
							1	9									
*05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					18

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	311	1	2413	2	N	-0-					7
01	2418	X	2229	-0-	-189	-0-	255	1	1971	2	N	3					10
							3	9									
02	2184	X	1654	-0-	-530	-0-	194	1	1454	2	N	5					15
							6	9									
03	2728	X	2157	-0-	-571	-0-	253	1	1902	2	N	2					17
							2	9									
04	2640	X	1986	-0-	-654	-0-	229	1	1756	2	N	1					18
							1	9									
*05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					18

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	13826	X	13714	-0-	-112	-0-	1567	1	12147	2	Y	-0-							-0-
01	13826	X	13613	-0-	-213	-0-	1559	1	12043	2	Y	10							10
							11	9											
02	12460	X	12349	-0-	-111	-0-	1454	1	10889	2	Y	5							15
							6	9											
03	13733	X	13568	-0-	-165	-0-	1594	1	11971	2	Y	3							18
							3	9											
*04	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	1499	1	11474	2	Y	1							19
							1	9											
*05	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT							19

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7							7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							7

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

12	1736	X	1492	-0-	-244	-0-	1171	1	319	3	N	2	2	1					3
							2	9											
01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	1070	1	1117	3	N	1	3	1					1
							1	9											
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	1307	1	994	3	N	1	2	1					-0-
							1	9											
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	1635	1	1559	3	N	5	4	1					1
							6	9											
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	1637	1	1382	3	N	5	4	1					2
							6	9											
*05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	1062	1	1600	3	N	4	4	1					2
							4	9											

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

12	2852	X	2220	-0-	-632	-0-	65	1	2155	2	N	-0-							94
01	3007	X	2340	-0-	-667	-0-	68	1	2272	2	N	-0-							94
02	2716	X	2313	-0-	-403	-0-	67	1	2246	2	N	-0-							94
03	3007	X	2096	-0-	-911	-0-	61	1	2035	2	N	-0-							94
04	2850	X	2028	-0-	-822	-0-	59	1	1969	2	N	-0-							94
05	2573	X	2223	-0-	-350	-0-	65	1	2158	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
12	10199	X	7862	-0-	-2337	-0-	895	1	6934	2	Y	30					92
							33	9									
01	10168	X	9780	-0-	-388	-0-	1117	1	8630	2	Y	30					122
							33	9									
02	9072	X	8406	-0-	-666	-0-	990	1	7416	2	Y	-0-					122
03	10013	X	9645	-0-	-368	-0-	1133	1	8506	2	Y	5					127
							6	9									
*04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	1058	1	8100	2	Y	32					159
							35	9									
*05	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					159

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 1 RRCID -> 191791 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9583 - 9599

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - P/A 04/10/15

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	1494	1	7732	3	Y	147	194	1			167
							162	9									
01	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	1174	1	5757	3	Y	137	196	1			108
							151	9									
02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	1488	1	6687	3	Y	165	197	1			76
							182	9									
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	1638	1	5824	3	Y	77					153
							85	9									
04	DLQ G-10		9175	-0-	9175	9175	1529	1	7483	3	Y	148	190	1			111
							163	9									
05	DLQ G-10		8457	-0-	8457	17632	1206	1	7148	3	Y	94					205
							103	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	1032	1	5340	3	N	-0-					-0-
01	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	1281	1	6284	3	N	-0-					-0-
02	6720	X	6175	-0-	-545	-0-	1124	1	5051	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	6058	-0-	-1382	-0-	1330	1	4728	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2561	-0-	2561	2561	435	1	2126	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5387	-0-	5387	7948	778	1	4609	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

12	13299	X	8196	-0-	-5103	-0-	1327	1	6869	3	N	-0-					-0-
01	13299	X	7150	-0-	-6149	-0-	1211	1	5939	3	N	-0-					-0-
02	13104	X	6965	-0-	-6139	-0-	1268	1	5697	3	N	-0-					-0-
03	14508	X	8135	-0-	-6373	-0-	1786	1	6349	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15374	-0-	15374	15374	2609	1	12765	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4229	-0-	4229	19603	610	1	3619	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

12	899	N	897	-0-	-2	-0-	145	1	752	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	677	-0-	-439	-0-	115	1	562	3	N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	191	1	857	3	N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	257	1	916	3	N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	238	1	1165	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	620	-0-	-527	-0-	90	1	530	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

12	22568	X	22205	-0-	-363	-0-	3595	1	18610	3	N	-0-					-0-
01	21576	X	20905	-0-	-671	-0-	3541	1	17364	3	N	-0-					-0-
02	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	3628	1	16301	3	N	-0-					-0-
03	22196	X	20754	-0-	-1442	-0-	4556	1	16198	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		21185	-0-	21185	21185	3595	1	17590	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		20831	-0-	20831	42016	3007	1	17824	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 #: 2 RRCID -> 241983 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13864 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	130	1	671	3	N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	143	1	701	3	N	-0-					-0-
02	756	N	661	-0-	-95	-0-	120	1	541	3	N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	215	1	765	3	N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	153	1	746	3	N	-0-					-0-
05	744	N	474	-0-	-270	-0-	68	1	406	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	8432	X	7915	-0-	-517	-0-	1282	1	6633	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	6825	-0-	-1731	-0-	1156	1	5669	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	7547	-0-	-181	-0-	1374	1	6173	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	7949	-0-	-607	-0-	1745	1	6204	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8666	-0-	8666	8666	1471	1	7195	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7714	-0-	7714	16380	1114	1	6600	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

12	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	18838	2			N	-0-					17
01	17515	X	17363	-0-	-152	-0-	17363	2			N	-0-					17
02	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2			N	-0-					17
03	18848	X	15125	-0-	-3723	-0-	15125	2			N	-0-					17
04	18240	X	16366	-0-	-1874	-0-	16366	2			N	-0-					17
05	18848	X	14805	-0-	-4043	-0-	14805	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) //CONT.// 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
SLING WELL #: 1 RRCID -> 230280 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7879 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

12	T. A.	50305	-0-	50305	134613	304 585	1 9	49416	3	N	532	539	1			167
01	T. A.	41549	-0-	41549	176162	306 781	1 9	40462	3	N	710	743	1			134
02	T. A.	33502	-0-	33502	209664	275 513	1 9	32714	3	N	466	376	1			224
03	T. A.	44976	-0-	44976	254640	304 491	1 9	44181	3	N	446	570	1			100
*04	300390	X	45750	-0-	-254640	-0-	285 829	1 9	44636	3	N	754	744	1			110
05	50313	X	-0-	-0-	-50313	-0-					N	622	558	1			174

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	10075	X	8939	-0-	-1136	-0-	155 32	1 9	8752	2	N	29					114
01	10075	X	8331	-0-	-1744	-0-	145 32	1 9	8154	2	N	29					143
02	9100	X	7395	-0-	-1705	-0-	140 25	1 9	7230	2	N	23					166
03	9827	X	7887	-0-	-1940	-0-	155 32	1 9	7700	2	N	29	168	1			27
04	9420	X	7942	-0-	-1478	-0-	155 26	1 9	7761	2	N	24					51
*05	8928	X	8543	-0-	-385	-0-	155 23	1 9	8365	2	N	21					72

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201 R	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
01	2697 #	1922	-0-	-775	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
02	2268 #	1395	-0-	-873	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
03	2356 #	1581	-0-	-775	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
04	2280 #	581	-0-	-1699	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
05	2201 #	NO RPT	-0-	-2201	-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
12	6769	6769	-0-	-0-	-0-	6730	2	39	9	Y	35					48
01	6403	6403	-0-	-0-	-0-	6341	2	62	9	Y	56					104
02	6163	6163	-0-	-0-	-0-	6036	2	127	9	Y	115	171	1			48
03	5828 #	5532	-0-	-296	-0-	5503	2	29	9	Y	26					74
04	6000	515	-0-	-5485	-0-	509	2	6	9	Y	5					79
05	6200	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					79

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
01	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
02	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
03	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
04	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
05	DLQ H-10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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

12	2480	N	2350	-0-	-130	-0-	124	1	2007	2	N	199	190	1	9	8	254
							219	9									
01	2480	N	2280	-0-	-200	-0-	124	1	1936	2	N	200	193	1	2	8	259
							220	9									
02	2184	N	1902	-0-	-282	-0-	112	1	1607	2	N	166	189	1	3	8	233
							183	9									
03	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	124	1	1706	2	N	177	191	1	2	8	217
							195	9									
04	2220	N	515	-0-	-1705	-0-	36	1	433	2	N	42	185	1			74
							46	9									
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					74

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

06	7500	10507	-0-	3007	5222	10120	2	387	9	N	352	343	1			127
07	7750	10336	-0-	2586	7808	9940	2	396	9	N	360	370	1			117
08	7750	10351	-0-	2601	10409	9960	2	391	9	N	355	370	1			102
09	7500	9181	-0-	1681	12090	8833	2	348	9	N	316	358	1			60
10	7750	9683	-0-	1933	14023	9308	2	375	9	N	341	361	1			40
11	7500	9573	-0-	2073	16096	9180	2	393	9	N	357	197	1			200
12	7750	9816	-0-	2066	18162	9409	2	407	9	N	370	385	1			185
01	7750	9223	-0-	1473	19635	8843	2	380	9	N	345	381	1			149
02	7000	8966	-0-	1966	21601	8589	2	377	9	N	343	378	1			114
03	7750	9855	-0-	2105	23706	9440	2	415	9	N	377	383	1			108
04	7500	9438	-0-	1938	25644	9054	2	384	9	N	349	375	1			82
05	7750	10847	-0-	3097	28741	10434	2	413	9	N	375	362	1			95

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	3732	-0-	-3026	-0-	124	1	3602	2	N	5					82
							6	9									
01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	124	1	6976	2	N	67	1	8			148
							74	9									
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	112	1	5812	2	N	43	3	8			188
							47	9									
03	5673	X	3747	-0-	-1926	-0-	124	1	3615	2	N	7					195
							8	9									
04	6600	X	4173	-0-	-2427	-0-	120	1	4007	2	N	42	180	1			57
							46	9									
*05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	193	1	7500	2	N	63					120
							69	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

12	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	90	1	1067	2	N	11	159	1			27
							12	9									
01	1550	N	1022	-0-	-528	-0-	75	1	947	2	N	-0-					27
02	1092	N	703	-0-	-389	-0-	51	1	652	2	N	-0-					27
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	90	1	715	2	N	-0-					27
04	990	N	809	-0-	-181	-0-	90	1	719	2	N	-0-					27
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	93	1	684	2	N	-0-					27

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD //CONT.// 555883
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
12	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	3			N	-0-					29
01	899	N	570	-0-	-329	-0-	570	3			N	-0-					29
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					29
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					29
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					29
05	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	3			N	-0-					29

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
12	930	X	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					16
01	1116	X	374	-0-	-742	-0-	374	3			N	-0-					16
02	1008	X	223	-0-	-785	-0-	223	3			N	-0-					16
03	1116	X	351	-0-	-765	-0-	351	3			N	-0-					16
04	840	X	647	-0-	-193	-0-	647	3			N	-0-					16
05	868	X	539	-0-	-329	-0-	539	3			N	-0-					16

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
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	476	N	216	-0-	-260	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

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
12	899	X	676	-0-	-223	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	930	X	599	-0-	-331	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	780	-0-	-243	-0-	780	3			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	-0-					43
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	23	1	216	2	Y	6					49
							7	9									
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	33	1	160	2	Y	1					50
							1	9									
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	30	1	197	2	Y	-0-					50
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	67	1	185	2	Y	-0-					50
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	66	1	189	2	Y	1					51
							1	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2387	-0-	-155	-0-	74	1	2277	2	N	33	15	1			30
							36	9									
01	2759	X	2606	-0-	-153	-0-	85	1	2504	2	N	15	43	1			2
							17	9									
02	2492	X	2015	-0-	-477	-0-	64	1	1918	2	N	30	13	1			19
							33	9									
03	2759	X	2487	-0-	-272	-0-	78	1	2394	2	N	14	26	1			7
							15	9									
*04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	93	1	2593	2	N	18	15	1			10
							20	9									
*05	2604	X	2597	-0-	-7	-0-	91	1	2484	2	N	20	16	1			14
							22	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21300		8562	-0-	-12738	-0-	415	1	8071	2	N	69	68	1			8
							76	9									
*02	119280		8848	-0-	-110432	-0-	280	1	8520	2	N	44	47	1			5
							48	9									
*03	132060		9841	-0-	-122219	-0-	128	1	9661	2	N	47	47	1			5
							52	9									
*04	127800		8477	-0-	-119323	-0-	136	1	8253	2	N	80	75	1			10
							88	9									
*05	132060		8739	-0-	-123321	-0-	144	1	8537	2	N	53	57	1			6
							58	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	#	1588	-0-	-179	-0-	281	1	1307	2	N	-0-					-0-
01	1767	#	1590	-0-	-177	-0-	289	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1596	#	1424	-0-	-172	-0-	24	1	1400	2	N	-0-					-0-
03	2032	R	2032	-0-	-0-	-0-	63	1	1969	2	N	-0-					-0-
*04	2256	R	2256	-0-	-0-	-0-	265	1	1991	2	N	-0-					-0-
*05	1981	R	1981	-0-	-0-	-0-	273	1	1708	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	47	1	289	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7910		7910	-0-	-0-	7537	863	1	7008	2	N	35					101
							39	9									
01	7368		7368	-0-	-0-	7537	862	1	6408	2	N	89	165	1			25
							98	9									
02	114297		6690	-0-	-107607	-0-	779	1	5889	2	N	20					45
							22	9									
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	864	1	6931	2	N	26					71
							29	9									
*04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	841	1	5529	2	N	20					91
							22	9									
05	2666		7398	-0-	4732	4732	870	1	6520	2	N	7					98
							8	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC //CONT.// 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	13	-0-	13	16	2	1	11	2	N	-0-					-0-
02	14B	DENY	10	-0-	10	26	10	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04		72 X	46	-0-	-26	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
*05		141 X	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	50	1	232	2	N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	42	1	186	2	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	449	2	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	48	1	299	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STARR BRITE W (4470) //CONT.// 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*05	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 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
12	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	496	#	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 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
12	961	#	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	930	#	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	961	#	701	-0-	-260	-0-	701	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	90	-0-	-554	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980) //CONT.// 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINRRA LLC 389665
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION 424203
PEREZ, RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 151987 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
05	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-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
12	2108 X	1909	-0-	-199	-0-	143 1 11 9	1755 2	N	10			54
01	2108 X	960	-0-	-1148	-0-	90 1 7 9	863 2	N	6			60
02	1932 X	1205	-0-	-727	-0-	61 1 9 9	1135 2	N	8			68
03	2139 X	2068	-0-	-71	-0-	148 1 15 9	1905 2	N	14	1 8		81
04	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	154 1 15 9	1953 2	N	14	1 8		94
05	1922 X	1909	-0-	-13	-0-	133 1 15 9	1761 2	N	14			108

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	780	R	780	-0-	-0-	-0-	74	1	683	3	Y	21	28	1			13
							23	9									
01	1116	#	686	-0-	-430	-0-	57	1	594	3	Y	32	38	1			7
							35	9									
02	1372	N	688	-0-	-684	-0-	44	1	631	3	Y	12					19
							13	9									
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	122	1	1800	3	Y	26	36	1			9
							29	9									
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	176	1	2435	3	Y	40	32	1			17
							44	9									
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	148	1	1835	3	Y	50	32	1			35
							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

12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	439	-0-	-243	-0-	38	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	301	-0-	-343	-0-	20	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	54	1	752	3	Y	-0-					-0-
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	53	1	660	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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	15	20	1			1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	15	11	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	9	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	11	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	11	1			18

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		110	-0-	110	110	100	1	10	9	Y	9					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					9
02	110	R	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-					9
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	31	36	1			2
01	341	N	75	-0-	-266	-0-	2 50	1 9	23	3	Y	45	38	1			9
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	4 3	1 9	55	3	Y	3					12
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	281	3	Y	10	9	1			13
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25 21	1 9	340	3	Y	19	21	1			11
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	72 124	1 9	888	3	Y	113	21	1			103

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
12	3689	X	564	-0-	-3125	-0-	13 430	1 9	121	3	Y	391	537	1			420
01	3689	X	386	-0-	-3303	-0-	22 140	1 9	224	3	Y	127	409	1			138
02	3332	X	1662	-0-	-1670	-0-	83 392	1 9	1187	3	Y	356					494
03	3689	X	3524	-0-	-165	-0-	187 580	1 9	2757	3	Y	527	782	1			239
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	151 526	1 9	2095	3	Y	478	423	1			294
*05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	201 424	1 9	2487	3	Y	385	420	1			259

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) //CONT.// 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
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
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	Y	86	97	1			4
							95	9									
01	465	N	241	-0-	-224	-0-	14	1	150	3	Y	70	49	1			25
							77	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	14					39
							15	9									
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	53	1	788	3	Y	40	63	1			16
							44	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	793	3	Y	60	48	1			28
							66	9									
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	57	1	711	3	Y	29	48	1			9
							32	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

12	14B2 EXT	42	-0-	42	42	40	1	2	9	Y	2					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					2
02	42	R	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					2
03	556	R	556	-0-	-0-	-0-	34	1	507	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	57	1	793	3	Y	-0-					2
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	68	1	839	3	Y	-0-					2

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	42	1			16
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	109	2	52	9	Y	47					63
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	86	2	30	9	Y	27					90
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	246	2	26	9	Y	24	47	1			67
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-	67	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	20181	X	17826	-0-	-2355	-0-	7	1	17812	2	N	-0-					-0-
							7	4									
01	20181	X	19266	-0-	-915	-0-	9	1	19249	2	N	-0-					-0-
							8	4									
02	18200	X	17173	-0-	-1027	-0-	36	1	17130	2	N	-0-					-0-
							7	4									
03	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	10	1	19565	2	N	-0-					-0-
							8	4									
04	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	11	1	18480	2	N	-0-					-0-
							8	4									
*05	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	12	1	21856	2	N	-0-					-0-
							9	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

12	139779	X	60623	-0-	-79156	-0-	282	1	60316	2	N	-0-					-0-
							25	4									
01	104687	X	67641	-0-	-37046	-0-	974	1	66638	2	N	-0-					-0-
							29	4									
02	64425	X	64425	-0-	-0-	-0-	1389	1	63010	2	N	-0-					-0-
							26	4									
03	73301	X	73301	-0-	-0-	-0-	1426	1	71844	2	N	-0-					-0-
							31	4									
04	65460	X	59804	-0-	-5656	-0-	1319	1	58458	2	N	-0-					-0-
							27	4									
05	71331	X	60219	-0-	-11112	-0-	1216	1	58978	2	N	-0-					-0-
							25	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

12	754230	X	585068	-0-	-169162	-0-	235	1	576725	2	N	7157	7157	1			-0-
							235	4	7873	9							
01	666531	X	497090	-0-	-169441	-0-	228	1	490671	2	N	5440	5440	1			-0-
							207	4	5984	9							
02	602028	X	467894	-0-	-134134	-0-	978	1	461994	2	N	4306	4306	1			-0-
							185	4	4737	9							
03	614668	X	458863	-0-	-155805	-0-	242	1	458426	2	N	-0-	4239	1			-0-
							195	4									
04	525660	X	400784	-0-	-124876	-0-	234	1	400372	2	N	-0-					-0-
							178	4									
05	543182	X	401121	-0-	-142061	-0-	226	1	400731	2	N	-0-					-0-
							164	4									

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

12	7006	X	5936	-0-	-1070	-0-	5936	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-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	W	8565	-0-	8565	77254	1090 3	1 4	7472	2	N	-0-					-0-
01	0	W	11775	-0-	11775	89029	1265 5	1 4	10505	2	N	-0-					-0-
02	0	W	12634	-0-	12634	101663	1318 5	1 4	11311	2	N	-0-					-0-
03	16620		13398	-0-	-3222	98441	1452 6	1 4	11940	2	N	-0-					-0-
04	33240		10848	-0-	-22392	76049	1416 5	1 4	9427	2	N	-0-					-0-
*05	34348		8696	-0-	-25652	50397	1311 4	1 4	7381	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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. //CONT.// 411736
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	1736	N	849	-0-	-887	-0-	288	1	560	2	Y	1								129
							1	9												
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	475	1	1659	2	Y	30								159
							33	9												
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	513	1	1714	2	Y	16								175
							18	9												
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	497	1	1913	2	Y	97		119	1					153
							107	9												
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	526	1	2029	2	Y	25								178
							28	9												
*05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	536	1	1761	2	Y	28								206
							31	9												

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 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
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	703	1	1369	2	Y	2					74
							2	9									
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	496	1	1729	2	Y	19					93
							21	9									
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	405	1	1353	2	Y	9					102
							10	9									
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	431	1	1658	2	Y	58	69	1			91
							64	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	410	1	1583	2	Y	14					105
							15	9									
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	445	1	1464	2	Y	16					121
							18	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

12	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	57	1	559	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	51	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		109	-0-	109	109	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	369	1	3989	2	Y	-0-					-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	337	1	3607	2	Y	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	313	1	3091	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3526	-0-	-721	-0-	315	1	3211	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3587	-0-	3587	3587	316	1	3271	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3494	-0-	3494	7081	330	1	3164	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 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
12	2945	X	2588	-0-	-357	-0-	158	1	2424	2	Y	5					10
							6	9									
*01	2914	X	2066	-0-	-848	-0-	159	1	1904	2	Y	3	12	1			1
							3	9									
*02	2520	X	1693	-0-	-827	-0-	117	1	1557	2	Y	17					18
							19	9									
*03	2790	X	2242	-0-	-548	-0-	199	1	2013	2	Y	27	27	1			18
							30	9									
*04	T. A.		2056	-0-	2056	2056	209	1	1835	2	Y	11					29
							12	9									
05	T. A.		2272	-0-	2272	4328	187	1	2062	2	Y	21	37	1			13
							23	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	10272	-0-	-2345	-0-	869	1	9392	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
01	12090	X	9374	-0-	-2716	-0-	801	1	8566	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
02	10444	X	9832	-0-	-612	-0-	903	1	8916	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
03	11563	X	10628	-0-	-935	-0-	948	1	9670	2	Y	9	15	1			6
							10	9									
04	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	889	1	9205	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
*05	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	955	1	9156	2	Y	12	14	1			6
							13	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 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
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	168	1	1815	2	Y	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	164	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	122	1	1205	2	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	72	1	737	2	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	65	1	673	2	Y	-0-					-0-
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	70	1	669	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 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
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	32	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	126	-0-	-264	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	1268	1	13287	2	Y	13					35
							14	9									
*01	13888	X	12840	-0-	-1048	-0-	1207	1	11621	2	Y	11	28	1			18
							12	9									
*02	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	1141	1	11225	2	Y	17					35
							19	9									
*03	14570	X	13377	-0-	-1193	-0-	1188	1	12158	2	Y	28	37	1			26
							31	9									
*04	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	1178	1	10804	2	Y	20					46
							22	9									
*05	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	1578	1	11673	2	Y	16					62
							18	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
12	7080	X	7080	-0-		-0-	-0-	616	1	6457	2	Y	6					18
								7	9									
*01	7048	X	7048	-0-		-0-	-0-	663	1	6379	2	Y	5	14	1			9
								6	9									
*02	6486	X	6486	-0-		-0-	-0-	598	1	5885	2	Y	3					12
								3	9									
*03	6631	X	6631	-0-		-0-	-0-	590	1	6037	2	Y	4	12	1			4
								4	9									
*04	6074	X	6074	-0-		-0-	-0-	597	1	5474	2	Y	3					7
								3	9									
*05	5838	X	5838	-0-		-0-	-0-	695	1	5140	2	Y	3					10
								3	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. 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
12	7409	X	6413	-0-		-996	-0-	567	1	5833	2	Y	12					63
								13	9									
*01	7409	X	5199	-0-		-2210	-0-	393	1	4788	2	Y	16	34	1			45
								18	9									
*02	6692	X	4025	-0-		-2667	-0-	312	1	3710	2	Y	3					48
								3	9									
*03	7409	X	7204	-0-		-205	-0-	561	1	6619	2	Y	22					70
								24	9									
*04	6929	X	6929	-0-		-0-	-0-	545	1	6373	2	Y	10	36	1			44
								11	9									
05	6417	X	5904	-0-		-513	-0-	493	1	5387	2	Y	22					66
								24	9									

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. 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
12	17825	X	17373	-0-		-452	-0-	1089	1	16282	2	Y	2	4	1			3
								2	9									
01	17825	X	16957	-0-		-868	-0-	1071	1	15880	2	Y	5	4	1			4
								6	9									
02	16100	X	15489	-0-		-611	-0-	980	1	14501	2	Y	7	5	1			6
								8	9									
03	17825	X	16787	-0-		-1038	-0-	1066	1	15718	2	Y	3					9
								3	9									
04	16155	X	16155	-0-		-0-	-0-	1082	1	15065	2	Y	7	8	1			8
								8	9									
*05	16071	X	16071	-0-		-0-	-0-	1085	1	14978	2	Y	7					15
								8	9									

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. 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
12	8443	X	8443	-0-		-0-	-0-	509	1	7824	2	Y	100					228
								110	9									
*01	8595	X	8595	-0-		-0-	-0-	654	1	7818	2	Y	112	300	1			40
								123	9									
*02	8024	X	8024	-0-		-0-	-0-	560	1	7435	2	Y	26					66
								29	9									
*03	8222	X	8222	-0-		-0-	-0-	737	1	7449	2	Y	33	78	1			21
								36	9									
*04	8520	X	7465	-0-		-1055	-0-	763	1	6687	2	Y	14					35
								15	9									
05	8804	X	8545	-0-		-259	-0-	707	1	7808	2	Y	27	46	1			16
								30	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	252	1	2588	2	Y	-0-					24
*01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	225	1	2735	2	Y	-0-					24
*02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	224	1	2655	2	Y	-0-					24
*03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	235	1	2778	2	Y	-0-					24
*04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	222	1	2589	2	Y	-0-					24
*05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	235	1	2568	2	Y	5					29
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 10918

12	7037	X	6030	-0-	-1007	-0-	534	1	5494	2	Y	2					11
							2	9									
*01	7037	X	5792	-0-	-1245	-0-	440	1	5349	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
*02	6356	X	5729	-0-	-627	-0-	445	1	5283	2	Y	1					9
							1	9									
*03	7037	X	5996	-0-	-1041	-0-	468	1	5524	2	Y	4					13
							4	9									
*04	T. A.		6813	-0-	6813	6813	537	1	6273	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
05	T. A.		6685	-0-	6685	13498	560	1	6119	2	Y	5					14
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

12	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	115	1	1179	2	Y	6					30
							7	9									
*01	1364	N	994	-0-	-370	-0-	75	1	911	2	Y	7	16	1			21
							8	9									
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	117	1	1391	2	Y	2					23
							2	9									
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	102	1	1200	2	Y	8					31
							9	9									
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	96	1	1125	2	Y	4	16	1			19
							4	9									
05	1674	N	1213	-0-	-461	-0-	101	1	1103	2	Y	8					27
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

12	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	101	1	1553	2	Y	7					12
							8	9									
*01	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	108	1	1286	2	Y	5	15	1			2
							6	9									
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	102	1	1357	2	Y	7					9
							8	9									
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	140	1	1413	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
*04	T. A.		1416	-0-	1416	1416	145	1	1268	2	Y	3					9
							3	9									
05	T. A.		1415	-0-	1415	2831	117	1	1290	2	Y	7	12	1			4
							8	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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

12	12927	X	12493	-0-	-434	-0-	783	1	11708	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	12927	X	12141	-0-	-786	-0-	767	1	11371	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	11592	X	10560	-0-	-1032	-0-	667	1	9876	2	Y	15	5	1			13
							17	9									
03	12555	X	11755	-0-	-800	-0-	746	1	11000	2	Y	8					21
							9	9									
04	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	758	1	10554	2	Y	17	19	1			19
							19	9									
*05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	770	1	10631	2	Y	17					36
							19	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

12	9858	X	9305	-0-	-553	-0-	824	1	8477	2	Y	4					20
							4	9									
*01	9858	X	8828	-0-	-1030	-0-	670	1	8151	2	Y	6	11	1			15
							7	9									
*02	8792	X	8328	-0-	-464	-0-	647	1	7679	2	Y	2					17
							2	9									
*03	9734	X	7824	-0-	-1910	-0-	611	1	7207	2	Y	5					22
							6	9									
*04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	658	1	7690	2	Y	2	11	1			13
							2	9									
*05	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	755	1	8248	2	Y	7					20
							8	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

12	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	633	1	9739	2	Y	15					29
							17	9									
*01	10354	X	9901	-0-	-453	-0-	763	1	9123	2	Y	14	38	1			5
							15	9									
*02	9352	X	8796	-0-	-556	-0-	614	1	8147	2	Y	32					37
							35	9									
*03	10385	X	9810	-0-	-575	-0-	879	1	8883	2	Y	44	52	1			29
							48	9									
*04	10050	X	9331	-0-	-719	-0-	954	1	8357	2	Y	18					47
							20	9									
05	10385	X	9822	-0-	-563	-0-	812	1	8971	2	Y	35	61	1			21
							39	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	5518	X	5236	-0-	-282	-0-	328	1	4902	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
01	5518	X	4245	-0-	-1273	-0-	268	1	3969	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
02	4984	X	4573	-0-	-411	-0-	287	1	4249	2	Y	34	12	1			29
							37	9									
03	5394	X	3971	-0-	-1423	-0-	251	1	3707	2	Y	12					41
							13	9									
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	317	1	4412	2	Y	35	37	1			39
							39	9									
*05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	291	1	4013	2	Y	32					71
							35	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

12	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	87	1	911	2	Y	2					7
							2	9									
*01	1209	N	893	-0-	-316	-0-	84	1	808	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	84	1	827	2	Y	5					8
							6	9									
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	89	1	914	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
*04	870	N	689	-0-	-181	-0-	68	1	621	2	Y	-0-					8
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					8

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

12	11656	X	7414	-0-	-4242	-0-	657	1	6756	2	Y	1					12
							1	9									
*01	11656	X	9220	-0-	-2436	-0-	700	1	8516	2	Y	4	7	1			9
							4	9									
*02	8288	X	5977	-0-	-2311	-0-	464	1	5511	2	Y	2					11
							2	9									
*03	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	723	1	8531	2	Y	12					23
							13	9									
*04	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	679	1	7930	2	Y	4	11	1			16
							4	9									
*05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	659	1	7196	2	Y	12					28
							13	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	564	1	5907	2	Y	6					18
							7	9									
*01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	610	1	5869	2	Y	6	14	1			10
							7	9									
*02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	536	1	5276	2	Y	5					15
							6	9									
*03	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	593	1	6066	2	Y	10	16	1			9
							11	9									
*04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	606	1	5556	2	Y	8					17
							9	9									
*05	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	772	1	5709	2	Y	6					23
							7	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	4402	X	3251	-0-	-1151	-0-	287	1	2950	2	Y	13					76
							14	9									
*01	4402	X	3066	-0-	-1336	-0-	231	1	2814	2	Y	19	41	1			54
							21	9									
*02	3836	X	2245	-0-	-1591	-0-	174	1	2068	2	Y	3					57
							3	9									
*03	3999	X	3023	-0-	-976	-0-	235	1	2770	2	Y	16					73
							18	9									
*04	T. A.		2555	-0-	2555	2555	201	1	2347	2	Y	6	37	1			42
							7	9									
05	T. A.		2284	-0-	2284	4839	190	1	2079	2	Y	14					56
							15	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
12	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	117	1	1207	2	Y	-0-					55
*01	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	96	1	1172	2	Y	-0-					55
*02	1288	N	1227	-0-	-61	-0-	95	1	1132	2	Y	-0-					55
*03	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	100	1	1181	2	Y	-0-					55
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	2	Y	-0-					55
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	103	1	1125	2	Y	-0-					55

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
12	13609	X	13510	-0-	-99	-0-	973	1	12535	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	13609	X	13394	-0-	-215	-0-	930	1	12461	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	12292	X	12155	-0-	-137	-0-	889	1	11215	2	Y	46	22	1			25
							51	9									
03	13578	X	13316	-0-	-262	-0-	997	1	12275	2	Y	40	44	1			21
							44	9									
04	T. A.		12674	-0-	12674	12674	983	1	11644	2	Y	43	44	1			20
							47	9									
05	T. A.		13205	-0-	13205	25879	1084	1	12081	2	Y	36	30	1			26
							40	9									

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
12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					12
*01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-	7	1			5
*02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	-0-					5
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5595	-0-	-47	-0-	494	1	5081	2	Y	18					82
							20	9									
*01	5673	X	4814	-0-	-859	-0-	364	1	4425	2	Y	23	44	1			61
							25	9									
*02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	406	1	4825	2	Y	4					65
							4	9									
*03	5673	X	4716	-0-	-957	-0-	367	1	4335	2	Y	13					78
							14	9									
*04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	413	1	4826	2	Y	6	39	1			45
							7	9									
*05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	406	1	4435	2	Y	15					60
							17	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 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
12	2294	X	2159	-0-	-135	-0-	191	1	1968	2	N	-0-					27
*01	2635	X	1914	-0-	-721	-0-	145	1	1769	2	N	-0-					27
02	2380	X	2046	-0-	-334	-0-	159	1	1887	2	N	-0-					27
*03	2604	X	1804	-0-	-800	-0-	141	1	1663	2	N	-0-					27
04	2250	X	1682	-0-	-568	-0-	133	1	1549	2	N	-0-					27
05	2263	X	1631	-0-	-632	-0-	137	1	1492	2	N	2					29
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 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
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	71	1	726	2	Y	-0-					-0-
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	99	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	54	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	122	-0-	-684	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	8	-0-	-1342	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 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
12	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	581	1	7482	2	Y	41	35	1			21
							45	9									
01	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	428	1	5740	2	Y	29	38	1			12
							32	9									
02	5292	X	5152	-0-	-140	-0-	368	1	4648	2	Y	124	68	1			68
							136	9									
03	8122	X	5446	-0-	-2676	-0-	400	1	4928	2	Y	107	119	1			56
							118	9									
04	6600	X	5256	-0-	-1344	-0-	399	1	4730	2	Y	115	118	1			53
							127	9									
05	6820	X	5163	-0-	-1657	-0-	417	1	4645	2	Y	92	79	1			66
							101	9									

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
12	16151	X	15330	-0-	-821	-0-	1448	1	13795	2	Y	79	124	1			54
							87	9									
01	16151	X	15060	-0-	-1091	-0-	1454	1	13543	2	Y	57	61	1			50
							63	9									
02	14588	X	13274	-0-	-1314	-0-	1305	1	11894	2	Y	68					118
							75	9									
03	16151	X	14341	-0-	-1810	-0-	1432	1	12846	2	Y	57	72	1			103
							63	9									
04	15240	X	13588	-0-	-1652	-0-	1414	1	12107	2	Y	61	74	1			90
							67	9									
05	15345	X	13459	-0-	-1886	-0-	1462	1	11939	2	Y	53	72	1			71
							58	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
12	21111	X	19385	-0-	-1726	-0-	1184	1	18199	2	Y	2					5
							2	9									
01	20460	X	18826	-0-	-1634	-0-	1453	1	17370	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
02	17976	X	17120	-0-	-856	-0-	1199	1	15915	2	Y	5					6
							6	9									
03	19840	X	18861	-0-	-979	-0-	1697	1	17157	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
04	T. A.		18038	-0-	18038	18038	1847	1	16188	2	Y	3					7
							3	9									
05	T. A.		18805	-0-	18805	36843	1561	1	17238	2	Y	5	9	1			3
							6	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	6820	X	6115	-0-	-705	-0-	134	1	5978	2	Y	3					56
							3	9									
01	6820	X	5535	-0-	-1285	-0-	86	1	5440	2	Y	8					64
							9	9									
02	6160	X	4275	-0-	-1885	-0-	68	1	4196	2	Y	10					74
							11	9									
03	6231	X	5026	-0-	-1205	-0-	87	1	4933	2	Y	5					79
							6	9									
04	5910	X	4871	-0-	-1039	-0-	87	1	4784	2	Y	-0-					79
05	6107	X	4162	-0-	-1945	-0-	74	1	4031	2	Y	52	56	1			75
							57	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
12	6107	X	4641	-0-	-1466	-0-	411	1	4227	2	Y	3					14
							3	9									
*01	5952	X	4648	-0-	-1304	-0-	353	1	4292	2	Y	3	7	1			10
							3	9									
02	5376	X	4601	-0-	-775	-0-	357	1	4243	2	Y	1					11
							1	9									
*03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	482	1	5689	2	Y	6					17
							7	9									
04	T. A.		4457	-0-	4457	4457	351	1	4105	2	Y	1	8	1			10
							1	9									
05	T. A.		5380	-0-	5380	9837	451	1	4922	2	Y	6					16
							7	9									

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
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	536	1	6908	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	513	1	6873	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	487	1	6145	2	Y	32	16	1			17
							35	9									
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	544	1	6699	2	Y	27	30	1			14
							30	9									
04	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	534	1	6326	2	Y	29	30	1			13
							32	9									
*05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	583	1	6495	2	Y	24	20	1			17
							26	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
12	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	177	1	1684	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	177	1	1650	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
02	1708	N	1552	-0-	-156	-0-	153	1	1395	2	Y	4					8
							4	9									
03	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	172	1	1546	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
04	1770	N	1559	-0-	-211	-0-	163	1	1392	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	186	1	1523	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4980	-0-	-445	-0-	434	1	4542	2	Y	4					11
							4	9									
01	4681	X	3913	-0-	-768	-0-	368	1	3542	2	Y	3	9	1			5
							3	9									
02	4032	X	3909	-0-	-123	-0-	360	1	3546	2	Y	3					8
							3	9									
*03	4991	X	4531	-0-	-460	-0-	403	1	4124	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
04	T. A.		4293	-0-	4293	4293	422	1	3867	2	Y	4					8
							4	9									
05	T. A.		4536	-0-	4536	8829	540	1	3993	2	Y	3					11
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	314	1	3285	2	Y	49					143
							54	9									
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	350	1	3371	2	Y	52	114	1			81
							57	9									
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	311	1	3056	2	Y	13					94
							14	9									
*03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	320	1	3279	2	Y	22	96	1			20
							24	9									
04	3840	X	3509	-0-	-331	-0-	343	1	3146	2	Y	18					38
							20	9									
05	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	447	1	3307	2	Y	13					51
							14	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

12	6479	X	5987	-0-	-492	-0-	420	1	5417	2	Y	136	143	1			71
							150	9									
01	6479	X	5826	-0-	-653	-0-	395	1	5297	2	Y	122	144	1			49
							134	9									
02	5852	X	5267	-0-	-585	-0-	382	1	4820	2	Y	59	76	1			32
							65	9									
03	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	431	1	5311	2	Y	51	56	1			27
							56	9									
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	426	1	5049	2	Y	55	57	1			25
							61	9									
*05	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	440	1	4907	2	Y	44	38	1			31
							48	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	221	1	3394	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3468	-0-	-314	-0-	268	1	3200	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3113	-0-	-247	-0-	217	1	2884	2	Y	11					11
							12	9									
03	3627	X	3246	-0-	-381	-0-	291	1	2940	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
04	T. A.		3110	-0-	3110	3110	318	1	2785	2	Y	6					15
							7	9									
05	T. A.		3450	-0-	3450	6560	285	1	3152	2	Y	12	20	1			7
							13	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	1984	X	1062	-0-	-922	-0-	94	1	968	2	Y	-0-					1
*01	1612	X	948	-0-	-664	-0-	72	1	875	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1456	X	837	-0-	-619	-0-	65	1	772	2	Y	-0-					1
*03	1612	X	1030	-0-	-582	-0-	80	1	950	2	Y	-0-					1
*04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	143	1	1671	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	123	1	1348	2	Y	-0-					-0-

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
12	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	697	1	3305	2	Y	-0-					33
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	730	1	3736	2	Y	-0-					33
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	684	1	4263	2	Y	-0-					33
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1021	1	4444	2	Y	-0-					33
04	T. A.		4015	-0-	4015	4015	600	1	3408	2	Y	6					39
							7	9									
05	T. A.		4431	-0-	4431	8446	763	1	3668	2	Y	-0-					39

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
12	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	339	1	1606	2	Y	-0-					51
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	313	1	1602	2	Y	-0-					51
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	244	1	1520	2	Y	-0-					51
03	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	302	1	1314	2	Y	-0-					51
04	1890	X	1354	-0-	-536	-0-	201	1	1145	2	Y	7					58
							8	9									
05	1953	X	1337	-0-	-616	-0-	230	1	1107	2	Y	-0-					58

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	3844	X	2241	-0-	-1603	-0-	161	1	2072	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	468	1	6279	2	Y	20	16	1			8
							22	9									
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	399	1	5039	2	Y	39	26	1			21
							43	9									
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	506	1	6232	2	Y	38	39	1			20
							42	9									
04	6540	X	5487	-0-	-1053	-0-	424	1	5026	2	Y	34	38	1			16
							37	9									
05	6758	X	6250	-0-	-508	-0-	512	1	5703	2	Y	32	25	1			23
							35	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	32519	X	29938	-0-	-2581	-0-	2119	1	27301	2	Y	471	524	1			244
							518	9									
01	32519	X	29728	-0-	-2791	-0-	2031	1	27224	2	Y	430	501	1			173
							473	9									
02	28756	X	26633	-0-	-2123	-0-	1919	1	24220	2	Y	449	377	1			245
							494	9									
03	31031	X	28551	-0-	-2480	-0-	2112	1	26011	2	Y	389	431	1			203
							428	9									
04	T. A.		26867	-0-	26867	26867	2057	1	24362	2	Y	407	423	1			187
							448	9									
05	T. A.		27693	-0-	27693	54560	2249	1	25067	2	Y	343	285	1			245
							377	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

12	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	570	1	7348	2	Y	116	128	1			60
							128	9									
01	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	542	1	7264	2	Y	106	123	1			43
							117	9									
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	500	1	6308	2	Y	123	99	1			67
							135	9									
03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	562	1	6922	2	Y	110	120	1			57
							121	9									
04	7860	X	7245	-0-	-615	-0-	554	1	6563	2	Y	116	120	1			53
							128	9									
05	8060	X	7329	-0-	-731	-0-	595	1	6628	2	Y	96	81	1			68
							106	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	376	1	4846	2	Y	48	51	1			25
							53	9									
01	5084	X	4580	-0-	-504	-0-	315	1	4222	2	Y	39	48	1			16
							43	9									
02	4592	X	4206	-0-	-386	-0-	304	1	3841	2	Y	55	41	1			30
							61	9									
03	5146	X	4712	-0-	-434	-0-	350	1	4307	2	Y	50	54	1			26
							55	9									
04	5100	X	4357	-0-	-743	-0-	335	1	3965	2	Y	52	54	1			24
							57	9									
05	5270	X	4367	-0-	-903	-0-	356	1	3965	2	Y	42	36	1			30
							46	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
12	8556	X	7902	-0-	-654	-0-	495	1	7396	2	Y	10	16	1			15
							11	9									
01	8556	X	7653	-0-	-903	-0-	482	1	7151	2	Y	18	16	1			17
							20	9									
02	7448	X	6749	-0-	-699	-0-	427	1	6321	2	Y	1	17	1			1
							1	9									
03	8122	X	7275	-0-	-847	-0-	462	1	6812	2	Y	1					2
							1	9									
04	7620	X	7111	-0-	-509	-0-	477	1	6632	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	7874	X	7205	-0-	-669	-0-	487	1	6717	2	Y	1					3
							1	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
12	3255	X	2971	-0-	-284	-0-	518	1	2453	2	Y	-0-					67
01	3255	X	1927	-0-	-1328	-0-	315	1	1612	2	Y	-0-					67
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	532	1	3315	2	Y	-0-					67
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	298	1	3189	2	Y	-0-					67
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	607	1	3447	2	Y	16					83
							18	9									
*05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	562	1	2705	2	Y	-0-					83

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
12	6479	X	6005	-0-	-474	-0-	564	1	5369	2	Y	65	100	1			44
							72	9									
01	6479	X	6010	-0-	-469	-0-	577	1	5380	2	Y	48	50	1			42
							53	9									
02	5796	X	5065	-0-	-731	-0-	495	1	4515	2	Y	50					92
							55	9									
03	6386	X	5381	-0-	-1005	-0-	535	1	4801	2	Y	41	56	1			77
							45	9									
04	5640	X	5415	-0-	-225	-0-	561	1	4801	2	Y	48	56	1			69
							53	9									
05	5828	X	5104	-0-	-724	-0-	552	1	4509	2	Y	39	55	1			53
							43	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	1115	1	14370	2	Y	87	75	1			45
							96	9									
01	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	919	1	12318	2	Y	69	86	1			28
							76	9									
02	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	716	1	9032	2	Y	125	85	1			68
							138	9									
03	14136	X	9469	-0-	-4667	-0-	703	1	8658	2	Y	98	115	1			51
							108	9									
04	15090	X	8105	-0-	-6985	-0-	623	1	7382	2	Y	91	100	1			42
							100	9									
05	15593	X	14275	-0-	-1318	-0-	1163	1	12966	2	Y	133	80	1			95
							146	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	4588	X	4579	-0-	-9	-0-	324	1	4178	2	Y	70	48	1			36
							77	9									
01	4588	X	4195	-0-	-393	-0-	287	1	3842	2	Y	60	72	1			24
							66	9									
02	4144	X	3551	-0-	-593	-0-	256	1	3229	2	Y	60	51	1			33
							66	9									
03	4588	X	3551	-0-	-1037	-0-	263	1	3235	2	Y	48	56	1			25
							53	9									
04	3990	X	3058	-0-	-932	-0-	234	1	2773	2	Y	46	50	1			21
							51	9									
05	4123	X	2258	-0-	-1865	-0-	183	1	2044	2	Y	28	29	1			20
							31	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

12	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	175	1	1829	2	Y	4					12
							4	9									
01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	183	1	1763	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
02	1876	N	1785	-0-	-91	-0-	164	1	1618	2	Y	3					10
							3	9									
*03	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	176	1	1801	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
04	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	172	1	1576	2	Y	5					11
							6	9									
*05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	236	1	1747	2	Y	4					15
							4	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5061	-0-	-519	-0-	478	1	4558	2	Y	23	33	1			16
							25	9									
01	5580	X	4868	-0-	-712	-0-	470	1	4379	2	Y	17	18	1			15
							19	9									
02	4564	X	4313	-0-	-251	-0-	424	1	3866	2	Y	21					36
							23	9									
03	5053	X	4640	-0-	-413	-0-	463	1	4157	2	Y	18	22	1			32
							20	9									
04	4380	X	4371	-0-	-9	-0-	455	1	3895	2	Y	19	23	1			28
							21	9									
05	4526	X	4400	-0-	-126	-0-	478	1	3904	2	Y	16	22	1			22
							18	9									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

12	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	788	1	11787	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
01	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	802	1	11894	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
02	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	690	1	10210	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
03	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	770	1	11357	2	Y	2					6
							2	9									
04	12390	X	11403	-0-	-987	-0-	764	1	10635	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
05	12710	X	11539	-0-	-1171	-0-	779	1	10756	2	Y	4					9
							4	9									

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

12	2852	N	2764	-0-	-88	-0-	173	1	2589	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
01	2914	N	2714	-0-	-200	-0-	171	1	2539	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	164	1	2425	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	2759	N	2671	-0-	-88	-0-	170	1	2499	2	Y	2					6
							2	9									
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	197	1	2748	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
05	2883	N	2596	-0-	-287	-0-	175	1	2415	2	Y	5					10
							6	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10970 - 11380

12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	64	1	830	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	47	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	625	-0-	-88	-0-	47	1	578	2	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	538	2	Y	-0-					-0-
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 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
12	7502	X	6571	-0-	-931	-0-	616	1	5869	2	Y	78	119	1			53
							86	9									
01	7347	X	6234	-0-	-1113	-0-	598	1	5575	2	Y	55	60	1			48
							61	9									
02	6636	X	5602	-0-	-1034	-0-	551	1	5025	2	Y	24					72
							26	9									
03	6820	X	6152	-0-	-668	-0-	615	1	5514	2	Y	21	44	1			49
							23	9									
04	6270	X	5592	-0-	-678	-0-	582	1	4987	2	Y	21	35	1			35
							23	9									
05	6479	X	5208	-0-	-1271	-0-	566	1	4623	2	Y	17	28	1			24
							19	9									

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6415	-0-	-281	-0-	402	1	6011	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	6696	X	6551	-0-	-145	-0-	414	1	6131	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	6048	X	5660	-0-	-388	-0-	358	1	5298	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	6541	X	6153	-0-	-388	-0-	391	1	5759	2	Y	3					7
							3	9									
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	307	1	4266	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
*05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	494	1	6816	2	Y	7					12
							8	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 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
12	10943	X	8462	-0-	-2481	-0-	749	1	7704	2	Y	8					41
							9	9									
*01	10044	X	8392	-0-	-1652	-0-	636	1	7744	2	Y	11	22	1			30
							12	9									
02	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	620	1	7360	2	Y	6					36
							7	9									
*03	8711	X	4170	-0-	-4541	-0-	325	1	3832	2	Y	12					48
							13	9									
04	7980	X	3264	-0-	-4716	-0-	257	1	3001	2	Y	5	25	1			28
							6	9									
05	8246	X	3185	-0-	-5061	-0-	266	1	2907	2	Y	11					39
							12	9									

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
12	26381	X	13896	-0-	-12485	-0-	304	1	13588	2	Y	4					85
							4	9									
01	29541	X	29541	-0-	-0-	-0-	459	1	29061	2	Y	19					104
							21	9									
02	28851	X	28851	-0-	-0-	-0-	463	1	28374	2	Y	13					117
							14	9									
03	28172	X	28172	-0-	-0-	-0-	486	1	27680	2	Y	5					122
							6	9									
04	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	448	1	24555	2	Y	-0-					122
*05	28022	X	28022	-0-	-0-	-0-	505	1	27444	2	Y	66	87	1			101
							73	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	9176	X	6395	-0-	-2781	-0-	400	1	5975	2	Y	18	35	1			28
							20	9									
01	9176	X	6580	-0-	-2596	-0-	413	1	6128	2	Y	35	31	1			32
							39	9									
02	7420	X	5836	-0-	-1584	-0-	368	1	5449	2	Y	17	34	1			15
							19	9									
03	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	919	1	13553	2	Y	19					34
							21	9									
04	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	666	1	9269	2	Y	29	30	1			33
							32	9									
*05	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	715	1	9863	2	Y	31					64
							34	9									

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
12	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	525	1	7849	2	Y	46	72	1			66
							51	9									
01	6944	X	5764	-0-	-1180	-0-	360	1	5339	2	Y	59	72	1			53
							65	9									
02	6412	X	5019	-0-	-1393	-0-	316	1	4673	2	Y	27	57	1			23
							30	9									
03	7099	X	5229	-0-	-1870	-0-	331	1	4885	2	Y	12					35
							13	9									
04	5670	X	4880	-0-	-790	-0-	325	1	4527	2	Y	25	31	1			29
							28	9									
05	5859	X	5250	-0-	-609	-0-	353	1	4866	2	Y	28					57
							31	9									

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
12	2480	X	2021	-0-	-459	-0-	144	1	1857	2	Y	18	30	1			9
							20	9									
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	341	1	4569	2	Y	40	33	1			16
							44	9									
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	193	1	2439	2	Y	20	25	1			11
							22	9									
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	302	1	3721	2	Y	27	24	1			14
							30	9									
04	4770	X	3289	-0-	-1481	-0-	254	1	3010	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
05	4929	X	3890	-0-	-1039	-0-	318	1	3548	2	Y	22	17	1			16
							24	9									

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
12	13671	X	11734	-0-	-1937	-0-	734	1	10976	2	Y	22	34	1			31
							24	9									
01	13392	X	12113	-0-	-1279	-0-	763	1	11306	2	Y	40	34	1			37
							44	9									
02	11900	X	10616	-0-	-1284	-0-	670	1	9915	2	Y	28	41	1			24
							31	9									
03	12803	X	11743	-0-	-1060	-0-	745	1	10983	2	Y	14					38
							15	9									
04	11850	X	11208	-0-	-642	-0-	749	1	10426	2	Y	30	34	1			34
							33	9									
05	12121	X	9270	-0-	-2851	-0-	625	1	8619	2	Y	24					58
							26	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
12	2480	N	2389	-0-		-91	-0-	171	1	2200	2	Y	16	18	1			8
								18	9									
01	2480	N	2263	-0-		-217	-0-	156	1	2090	2	Y	15	17	1			6
								17	9									
02	2212	N	1959	-0-		-253	-0-	143	1	1799	2	Y	15	13	1			8
								17	9									
03	2387	N	2108	-0-		-279	-0-	157	1	1936	2	Y	14	15	1			7
								15	9									
04	DLQ G-10		2047	-0-		2047	2047	158	1	1872	2	Y	15	15	1			7
								17	9									
05	DLQ G-10		2056	-0-		2056	4103	168	1	1876	2	Y	11	10	1			8
								12	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. 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
12	5137	X	5137	-0-		-0-	-0-	322	1	4808	2	Y	6	8	1			9
								7	9									
01	3658	X	3549	-0-		-109	-0-	224	1	3315	2	Y	9	10	1			8
								10	9									
02	3895	X	3895	-0-		-0-	-0-	246	1	3640	2	Y	8	9	1			7
								9	9									
03	4528	X	4528	-0-		-0-	-0-	287	1	4237	2	Y	4					11
								4	9									
04	3494	X	3494	-0-		-0-	-0-	234	1	3252	2	Y	7	10	1			8
								8	9									
*05	4508	X	4508	-0-		-0-	-0-	304	1	4194	2	Y	9					17
								10	9									

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. 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
12	7471	X	6350	-0-		-1121	-0-	450	1	5802	2	Y	89	100	1			46
								98	9									
01	7471	X	6050	-0-		-1421	-0-	414	1	5551	2	Y	77	92	1			31
								85	9									
02	6384	X	5890	-0-		-494	-0-	426	1	5373	2	Y	83	69	1			45
								91	9									
03	7006	X	5901	-0-		-1105	-0-	438	1	5389	2	Y	67	77	1			35
								74	9									
04	6180	X	5608	-0-		-572	-0-	431	1	5099	2	Y	71	73	1			33
								78	9									
05	6386	X	5701	-0-		-685	-0-	464	1	5173	2	Y	58	49	1			42
								64	9									

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. 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
12	8657	X	8657	-0-		-0-	-0-	403	1	8254	2	N	-0-					103
01	4485	X	4485	-0-		-0-	-0-	377	1	4108	2	N	-0-					103
02	5796	X	2920	-0-		-2876	-0-	260	1	2520	2	N	127	187	1			43
								140	9									
03	6417	X	3358	-0-		-3059	-0-	247	1	3111	2	N	-0-					43
04	6210	X	3703	-0-		-2507	-0-	390	1	3313	2	N	-0-					43
05	6417	X	4064	-0-		-2353	-0-	377	1	3687	2	N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	713	N	698	-0-	-15	-0-	10	1	513	3	Y	159	139	0	2	1	91
							175	9									
01	775	N	688	-0-	-87	-0-	10	1	594	3	Y	76	92	0	1	1	74
							84	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	10	1	644	3	Y	111	137	0	1	1	47
							122	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	13	1	705	3	Y	90	97	0	2	1	38
							99	9									
04	DLQ G-10		945	-0-	945	945	15	1	819	3	Y	101	79	0	3	1	57
							111	9									
*05	1909	N	964	-0-	-945	-0-	10	1	837	3	Y	106	87	0	3	1	73
							117	9									

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

12	22182	X	22182	-0-	-0-	-0-	437	1	21576	3	N	154	123	0	66	1	133
							169	9									
01	28368	X	28368	-0-	-0-	-0-	447	1	27529	3	N	356	221	0	76	1	192
							392	9									
02	27582	X	27582	-0-	-0-	-0-	428	1	26879	3	N	250	275	0	59	1	108
							275	9									
03	26748	X	26748	-0-	-0-	-0-	451	1	25967	3	N	300	213	0	85	1	110
							330	9									
04	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	417	1	23980	3	N	248	138	0	79	1	141
							273	9									
*05	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	290	1	22099	3	N	226	135	0	76	1	156
							249	9									

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
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	715	1	2776	2	N	23					131
							25	9									
01	2914	X	1510	-0-	-1404	-0-	351	1	1118	2	N	37					168
							41	9									
02	2548	X	2223	-0-	-325	-0-	689	1	1508	2	N	24					192
							26	9									
03	3503	X	2834	-0-	-669	-0-	689	1	2105	2	N	36	1	8			227
							40	9									
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	780	1	2727	2	N	81	178	0			130
							89	9									
*05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	806	1	2882	2	N	23					153
							25	9									

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
12	1395	#	890	-0-	-505	-0-	25	1	865	3	N	-0-					-0-
01	1395	#	953	-0-	-442	-0-	41	1	912	3	N	-0-					-0-
02	1092	#	866	-0-	-226	-0-	16	1	850	3	N	-0-					-0-
03	1116	#	959	-0-	-157	-0-	50	1	909	3	N	-0-					-0-
04	1020	#	939	-0-	-81	-0-	29	1	910	3	N	-0-					-0-
05	961	#	939	-0-	-22	-0-	939	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	76	1	724	2	N	-0-					-0-
01	930	N	672	-0-	-258	-0-	77	1	595	2	N	-0-					-0-
02	868	N	752	-0-	-116	-0-	72	1	680	2	N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	87	1	794	2	N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	73	1	580	2	N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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
12	2697	N	2316	-0-	-381	-0-	219	1	2097	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2213	-0-	-701	-0-	254	1	1959	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2423	-0-	-13	-0-	231	1	2192	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	262	1	2391	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	1650	-0-	-960	-0-	185	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-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
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	45	1	429	2	Y	-0-			-0-
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	59	1	459	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	53	1	503	2	Y	-0-			-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	66	1	600	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	46	1	363	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-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
12	DLQ G-10		65	-0-	65	123	6	1	59	2	Y	-0-			-0-
01	190	N	67	-0-	-123	-0-	8	1	59	2	Y	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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
12	DLQ G-10		306	-0-	306	674	29	1	277	2	Y	-0-			-0-
01	929	N	255	-0-	-674	-0-	29	1	226	2	Y	-0-			-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	28	1	252	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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
12	DLQ G-10		593	-0-	593	1260	56	1	537	2	Y	-0-			-0-
01	1723	N	463	-0-	-1260	-0-	53	1	410	2	Y	-0-			-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	2	Y	-0-			-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	61	1	561	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	49	1	388	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-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
12	DLQ G-10		2115	-0-	2115	4664	200	1	1915	2	Y	-0-			-0-
01	3000	N	1977	-0-	-1023	3641	227	1	1750	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2018	-0-	-782	2859	193	1	1825	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1721	-0-	-1379	1480	170	1	1551	2	Y	-0-			-0-
04	2542	N	1062	-0-	-1480	-0-	119	1	943	2	Y	-0-			-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P273 RRCID -> 129915 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 6414

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	14461	-0-	14461	21854	544	1	13917	2	Y	-0-							-0-
*01	T. A.	6902	-0-	6902	28756	378	1	6455	2	Y	63	47	1					16
						69	9											
*02	T. A.	6268	-0-	6268	35024	440	1	5761	2	Y	61	67	1					10
						67	9											
*03	T. A.	3935	-0-	3935	38959	267	1	3617	2	Y	46	49	1					7
						51	9											
04	T. A.	5482	-0-	5482	44441	317	1	5107	2	Y	53	49	1					11
						58	9											
*05	50200 X	5759	-0-	-44441	-0-	314	1	5419	2	Y	24							35
						26	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	76	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	705	-0-	-132	-0-	81	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	92	1	836	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	69	1	545	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 90 RRCID -> 157790 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	76	1	725	2	Y	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	107	1	822	2	Y	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	131	1	1246	2	Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	108	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	663	-0-	-237	-0-	74	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		18	-0-	18	29	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	37	N	8	-0-	-29	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		108	-0-	108	108	4 1	1 9	103	2	Y	1	1	1			-0-
*01	T. A.		237	-0-	237	345	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		393	-0-	393	738	28 1	1 9	364	2	Y	1	1	1			-0-
03	14B2 EXT		239	-0-	239	977	16 1	1 9	222	2	Y	1	1	1			-0-
*04	999	X	22	-0-	-977	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	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 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 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
12	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	119	1	1134	2	Y	-0-					-0-
01	1038	N	856	-0-	-182	-0-	98	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	85	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	106	1	971	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	91	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

12	3224	X	806	-0-	-2418	-0-	76	1	730	2	Y	-0-					-0-
01	910	X	686	-0-	-224	-0-	79	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	71	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	83	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	45	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

12	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	134	1	1279	2	Y	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	147	1	1137	2	Y	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	113	1	1074	2	Y	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	160	1	1456	2	Y	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	114	1	902	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 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
12	T. A.		9268	-0-	9268	16763	349	1	8919	2	Y	-0-					-0-
*01	20445	X	3682	-0-	-16763	-0-	202	1	3458	2	Y	20	15	1			5
							22	9									
*02	7000	X	3096	-0-	-3904	-0-	218	1	2858	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
*03	9269	X	1849	-0-	-7420	-0-	126	1	1709	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	8970	X	2040	-0-	-6930	-0-	119	1	1909	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	9269	X	3490	-0-	-5779	-0-	191	1	3287	2	Y	11					13
							12	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

12	T. A.		4627	-0-	4627	5573	169	1	4322	2	Y	124	113	1			16
							136	9									
*01	T. A.		2948	-0-	2948	8521	162	1	2763	2	Y	21	32	1			5
							23	9									
*02	T. A.		2869	-0-	2869	11390	202	1	2642	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
*03	T. A.		2337	-0-	2337	13727	159	1	2155	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
*04	17292	X	3565	-0-	-13727	-0-	207	1	3327	2	Y	28	25	1			6
							31	9									
*05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	233	1	4011	2	Y	41					47
							45	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		13598	-0-	13598	25780	475	1	12159	2	Y	876	829	1			115
							964	9									
*01	34119	X	8339	-0-	-25780	-0-	452	1	7724	2	Y	148	225	1			38
							163	9									
*02	11368	X	6633	-0-	-4735	-0-	461	1	6034	2	Y	125	143	1			20
							138	9									
*03	13609	X	4113	-0-	-9496	-0-	275	1	3733	2	Y	95	101	1			14
							105	9									
04	13170	X	4773	-0-	-8397	-0-	273	1	4400	2	Y	91	86	1			19
							100	9									
05	13609	X	5932	-0-	-7677	-0-	322	1	5545	2	Y	59					78
							65	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 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
12	T. A.		19774	-0-	19774	27436	721	1	18459	2	Y	540	514	1			71
							594	9									
*01	T. A.		22239	-0-	22239	49675	1217	1	20796	2	Y	205	223	1			53
							226	9									
*02	T. A.		9340	-0-	9340	59015	656	1	8584	2	Y	91	129	1			15
							100	9									
*03	T. A.		10269	-0-	10269	69284	696	1	9439	2	Y	122	119	1			18
							134	9									
*04	74659	X	5375	-0-	-69284	-0-	311	1	5006	2	Y	53	60	1			11
							58	9									
05	22289	X	11376	-0-	-10913	-0-	620	1	10692	2	Y	58					69
							64	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

12	T. A.		2949	-0-	2949	2949	104	1	2674	2	Y	155	135	1			20
							171	9									
*01	T. A.		2158	-0-	2158	5107	117	1	2006	2	Y	32	44	1			8
							35	9									
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5107					Y	-0-	8	1			-0-
*03	14B2 EXT		2584	-0-	2584	7691	174	1	2357	2	Y	48	41	1			7
							53	9									
*04	10632	X	2941	-0-	-7691	-0-	169	1	2721	2	Y	46	43	1			10
							51	9									
*05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	99	1	1706	2	Y	21					31
							23	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

12	T. A.		7477	-0-	7477	17170	278	1	7111	2	Y	80	83	1			10
							88	9									
*01	19516	X	2346	-0-	-17170	-0-	129	1	2209	2	Y	7	15	1			2
							8	9									
*02	9044	X	2570	-0-	-6474	-0-	182	1	2380	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*03	10013	X	1180	-0-	-8833	-0-	81	1	1093	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	9690	X	1927	-0-	-7763	-0-	112	1	1809	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	7471	X	1630	-0-	-5841	-0-	89	1	1538	2	Y	3					4
							3	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 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
12	T. A.		3565	-0-	3565	9461	134	1	3431	2	Y	-0-	6	1			-0-
*01	T. A.		5513	-0-	5513	14974	290	1	4952	2	Y	246	174	1			72
							271	9									
02	T. A.		4148	-0-	4148	19122	294	1	3854	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		2878	-0-	2878	22000	182	1	2464	2	Y	211	110	1			101
							232	9									
*04	25884	X	3884	-0-	-22000	-0-	218	1	3505	2	Y	146	153	1			94
							161	9									
05	5239	X	3705	-0-	-1534	-0-	191	1	3293	2	Y	201	238	1			57
							221	9									

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
12	T. A.		5633	-0-	5633	10107	192	1	4925	2	Y	469	370	1			319
							516	9									
*01	T. A.		4412	-0-	4412	14519	219	1	3739	2	Y	413	611	1			121
							454	9									
02	T. A.		4248	-0-	4248	18767	258	1	3378	2	Y	556	545	1			203
							612	9									
03	T. A.		3352	-0-	3352	22119	193	1	2612	2	Y	497	462	1			238
							547	9									
*04	27254	X	5135	-0-	-22119	-0-	274	1	4412	2	Y	408	382	1			264
							449	9									
05	5642	X	5458	-0-	-184	-0-	262	1	4524	2	Y	611	702	1			173
							672	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 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
12	T. A.		265	-0-	265	395	10	1	254	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	488	X	93	-0-	-395	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		48157	-0-	48157	83744	868	1	46336	2	Y	866	967	1			114
							953	9									
*01	175647	X	91903	-0-	-83744	-0-	846	1	90122	2	Y	850	745	1			219
							935	9									
*02	34230	X	34230	-0-	-0-	-0-	784	1	33077	2	Y	335	500	1			54
							369	9									
*03	48143	X	33004	-0-	-15139	-0-	1753	1	30816	2	Y	395	392	1			57
							435	9									
04	54570	X	22317	-0-	-32253	-0-	1291	1	20782	2	Y	222	233	1			46
							244	9									
05	56389	X	17718	-0-	-38671	-0-	966	1	16652	2	Y	91					137
							100	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
*05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	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

12	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3		N	-0-			-0-
01	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3		N	-0-			-0-
02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3		N	-0-			-0-
03	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3		N	-0-			-0-
04	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3		N	-0-			-0-
05	4557 X	4198	-0-	-359	-0-	4198	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 #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4232	-0-	-108	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3748	-0-	-116	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
*05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

12	3100	N	1891	-0-	-1209	28032	1891	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1854	-0-	-1246	26786	1854	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1754	-0-	-1046	25740	1754	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1865	-0-	-1235	24505	1865	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1766	-0-	-1234	23271	25	1	1741	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2259	-0-	-841	22430	141	1	2118	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	N	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	436	3	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

12	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	27	1	1857	3	N	-0-					-0-
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	118	1	1782	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	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 #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 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
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

12	3100	N	2767	-0-	-333	112462	2767	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2723	-0-	-377	112085	2723	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2509	-0-	-291	111794	2509	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2684	-0-	-416	111378	2684	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2645	-0-	-355	111023	2645	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2688	-0-	-412	110611	2688	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

12	2170	N	1704	-0-	-466	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1903	-0-	-298	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	32	1	2222	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	134	1	2021	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

12	3100	N	1645	-0-	-1455	15393	1645	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2511	-0-	-589	14804	2511	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2119	-0-	-681	14123	2119	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2186	-0-	-914	13209	2186	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2009	-0-	-991	12218	29	1	1980	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	1918	-0-	-1182	11036	120	1	1798	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

12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	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 #: 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
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-			-0-
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-			-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-			-0-
03	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	1932	3			N	-0-			-0-
04	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	27	1	1853	3	N	-0-			-0-
05	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	117	1	1763	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			N	-0-			-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-			-0-
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	18	1	1237	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	80	1	1209	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

12	3100	N	7632	-0-	4532	171090	818	1	6814	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	7501	-0-	4401	175491	771	1	6730	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	6552	-0-	3752	179243	711	1	5841	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	6698	-0-	3598	182841	673	1	6025	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	6868	-0-	3868	186709	689	1	6179	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	7205	-0-	4105	190814	759	1	6446	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

12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-			-0-
01	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-			-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	8	1	523	3	N	-0-			-0-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

12	3100	N	3336	-0-	236	67195	3336	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	3621	-0-	521	67716	3621	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	3304	-0-	504	68220	3304	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	3494	-0-	394	68614	3494	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	3441	-0-	441	69055	49	1	3392	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3486	-0-	386	69441	217	1	3269	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-			-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-			-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	6	1	403	3	N	-0-			-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	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 #: 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
12	1178	N	952	-0-	-226	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	691	-0-	-518	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

12	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

12	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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

12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	8	1	560	3	N	-0-					-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

12	620	N	613	-0-	-7	-0-	66	1	547	3	N	-0-					-0-
01	651	N	576	-0-	-75	-0-	59	1	517	3	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	54	1	444	3	N	-0-					-0-
03	620	N	537	-0-	-83	-0-	54	1	483	3	N	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	56	1	501	3	N	-0-					-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	60	1	508	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 #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 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
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

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
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

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

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 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
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 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
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	12	1	796	3	N	-0-					-0-
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	51	1	768	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	44	1	1553	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	63	1	1397	3	N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	26	1	1379	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1187	-0-	-425	-0-	62	1	1125	3	N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	51	1	1609	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

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
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	138	1	1152	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	146	1	1277	3	N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	92	1	757	3	N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	148	1	1326	3	N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	144	1	1288	3	N	-0-					-0-
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	140	1	1185	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
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	796	-0-	-289	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	679	-0-	-357	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	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
12	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1781	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
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	4	1	256	3	N	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	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
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	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
12	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	297	-0-	-1098	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

12	3100	N	2416	-0-	-684	47057	2416	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2506	-0-	-594	46463	2506	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2232	-0-	-568	45895	2232	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2244	-0-	-856	45039	2244	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2348	-0-	-652	44387	33	1	2315	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2847	-0-	-253	44134	177	1	2670	3	N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	190	3	N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

12	279	N	217	-0-	-62	-0-	23	1	194	3	N	-0-					-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	23	1	200	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	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

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

12	3100	N	3008	-0-	-92	9106	3008	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3012	-0-	-88	9018	3012	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2595	-0-	-205	8813	2595	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2890	-0-	-210	8603	2890	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2627	-0-	-373	8230	2627	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3236	-0-	136	8366	3236	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	252	N	104	-0-	-148	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	713	N	244	-0-	-469	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	240	N	76	-0-	-164	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

12	3100	N	-0-	-0-	-3100	39393					N	-0-					-0-
01	3100	N	1817	-0-	-1283	38110	1817	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1765	-0-	-1035	37075	1765	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1732	-0-	-1368	35707	1732	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1637	-0-	-1363	34344	23	1	1614	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	1664	-0-	-1436	32908	104	1	1560	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

12	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1433	-0-	-79	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1299	-0-	-201	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

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

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

12	1581	N	1255	-0-	-326	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	909	-0-	-331	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	725	-0-	-475	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	600	-0-	-423	-0-	600	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	135	1	1125	3	N	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	157	1	1371	3	N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	139	1	1144	3	N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	142	1	1272	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	143	1	1284	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	148	1	1258	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

12	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	7	1	483	3	N	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 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
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

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
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	647	-0-	-403	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	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
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	30	1	252	3	N	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	31	1	268	3	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	26	1	230	3	N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	26	1	223	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
12	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	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
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	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
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	36	1	301	3	N	-0-					-0-
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	34	1	294	3	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	32	1	289	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	32	1	269	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 #: 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
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

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
12	837	N	537	-0-	-300	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	7	1	496	3	N	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	32	1	487	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 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
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 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
12	3100	N	2635	-0-	-465	87179	2635	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2491	-0-	-609	86570	2491	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2263	-0-	-537	86033	2263	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2367	-0-	-733	85300	2367	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2301	-0-	-699	84601	33	1	2268	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2327	-0-	-773	83828	145	1	2182	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	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 #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	999	-0-	-241	-0-	999	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	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

12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

12	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	8	1	538	3	N	-0-					-0-
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	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 #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 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
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	231	3	N	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-

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
12	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1201	-0-	-563	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	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
12	961	N	653	-0-	-308	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	868	N	553	-0-	-315	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	616	N	437	-0-	-179	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	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
12	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	10	1	683	3	N	-0-					-0-
05	930	N	531	-0-	-399	-0-	33	1	498	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
12	2976	N	2945	-0-	-31	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2524	-0-	-421	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2444	-0-	-436	-0-	35	1	2409	3	N	-0-					-0-
05	2945	N	2464	-0-	-481	-0-	154	1	2310	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	56	1	1941	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	84	1	1855	3	N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	33	1	1744	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	101	1	1826	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	56	1	1763	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	1741	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. 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
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-

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
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			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
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	21	1	1440	3	N	-0-					-0-
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	106	1	1597	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
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1005	-0-	-390	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533																	
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	600	N	393	-0-	-207	-0-	6	1	387	3	N	-0-					-0-
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	52	1	779	3	N	-0-					-0-
BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932																	
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	292	3	N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990																	
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	12	1	838	3	N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	49	1	735	3	N	-0-					-0-
WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434																	
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788																	
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	18	1	618	3	N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	12	1	620	3	N	-0-					-0-
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	34	1	616	3	N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	20	1	632	3	N	-0-					-0-
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928																	
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 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
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	8	1	549	3	N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	34	1	518	3	N	-0-					-0-

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
12	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					-0-
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	12	1	846	3	N	-0-					-0-
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	54	1	815	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 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
12	3100	N	2726	-0-	-374	72390	2726	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2721	-0-	-379	72011	2721	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2198	-0-	-602	71409	2198	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2221	-0-	-879	70530	2221	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2753	-0-	-247	70283	2753	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2070	-0-	-1030	69253	2070	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 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
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	52	1	3589	3	N	-0-					-0-
*05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	230	1	3464	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3050	N	3039	-0-	-11	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
01	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3089	-0-	89	89	44	1	3045	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3157	-0-	57	146	197	1	2960	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 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
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		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 #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
01	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	16	1	1086	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	69	1	1044	3	N	-0-			-0-

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
12	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	3			N	-0-			-0-
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-			-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-			-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 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
12	3100	N	3887	-0-	787	212911	3887	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	3371	-0-	271	213182	3371	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	3396	-0-	596	213778	3396	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	3863	-0-	763	214541	3863	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	2950	-0-	-50	214491	2950	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	3559	-0-	459	214950	3559	3			N	-0-			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 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
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-			-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	3	1	196	3	N	-0-			-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-			-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	8	1	571	3	N	-0-			-0-
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	35	1	528	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 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
12	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
01	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	17	1	1174	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	77	1	1154	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
03	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
04	1110	N	968	-0-	-142	-0-	968	3			N	-0-			-0-
05	1147	N	924	-0-	-223	-0-	924	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 #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

12	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1675	-0-	-278	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

12	3100	N	969	-0-	-2131	84021	969	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	886	-0-	-2214	81807	886	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	823	-0-	-1977	79830	823	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	890	-0-	-2210	77620	890	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	828	-0-	-2172	75448	12	1	816	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	986	-0-	-2114	73334	61	1	925	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	28	1	247	3	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	26	1	229	3	N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	24	1	212	3	N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	27	1	230	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	3	N	-0-					-0-
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	33	1	285	3	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	3	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	3	N	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	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 #: 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
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

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
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	421	1	3505	3	N	-0-					-0-
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	387	1	3375	3	N	-0-					-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	346	1	2844	3	N	-0-					-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	369	1	3305	3	N	-0-					-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	359	1	3222	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3579	-0-	479	479	377	1	3202	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
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	N	-0-					-0-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	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
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	3	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	27	1	240	3	N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	23	1	194	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
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	713	N	130	-0-	-583	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	17	1	1153	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	76	1	1140	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
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	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 #: 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
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
03	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	15	1	1059	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	71	1	1073	3	N	-0-			-0-

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
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	10	1	83	3	N	-0-			-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	N	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-			-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-			-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	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
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-			-0-
01	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2296	3			N	-0-			-0-
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-			-0-
03	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	3			N	-0-			-0-
04	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	2059	3			N	-0-			-0-
05	2294	N	2026	-0-	-268	-0-	2026	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
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-			-0-
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-			-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-			-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-			-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	36	1	2494	3	N	-0-			-0-
*05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	161	1	2420	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
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-			-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	5	1	366	3	N	-0-			-0-
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	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
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-			-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-			-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-			-0-
03	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
04	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	24	1	1681	3	N	-0-			-0-
05	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	100	1	1498	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
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	3	N	-0-			-0-
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	74	1	648	3	N	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-			-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	74	1	660	3	N	-0-			-0-
04	690	N	548	-0-	-142	-0-	55	1	493	3	N	-0-			-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	50	1	422	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 #: 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
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	5	1	345	3	N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	22	1	332	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	119	1	991	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	111	1	969	3	N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	103	1	844	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	106	1	948	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	975	-0-	-75	-0-	98	1	877	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	107	1	910	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1321	-0-	-359	-0-	19	1	1302	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1082	-0-	-809	-0-	67	1	1015	3	N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -D- WELL #: 4 RRCID -> 167308 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6633 - 6874

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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 #: 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
12	3100	N	237	-0-	-2863	149984	237	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	203	-0-	-2897	147087	203	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	202	-0-	-2598	144489	202	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	243	-0-	-2857	141632	243	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	202	-0-	-2798	138834	202	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	187	-0-	-2913	135921	187	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
12	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1157	-0-	-19	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

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
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	130	1	1079	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	117	1	1024	3	N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	112	1	921	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	106	1	953	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	104	1	934	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	108	1	915	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
12	930	N	881	-0-	-49	-0-	94	1	787	3	N	-0-					-0-
01	992	N	619	-0-	-373	-0-	64	1	555	3	N	-0-					-0-
02	784	N	690	-0-	-94	-0-	75	1	615	3	N	-0-					-0-
03	868	N	668	-0-	-200	-0-	67	1	601	3	N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	144	1	1288	3	N	-0-					-0-
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	146	1	1238	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	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
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	8	1	540	3	N	-0-					-0-
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	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 #: 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
12	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	1988	-0-	-833	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2350	-0-	-50	-0-	33	1	2317	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	151	1	2278	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
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2067	-0-	-5	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2176	-0-	-14	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1941	-0-	-353	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

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
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 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
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 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
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3728	-0-	-240	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3742	-0-	-226	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	1824	-0-	-1732	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	2117	-0-	-1820	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3772	-0-	-8	-0-	54	1	3718	3	N	-0-					-0-
*05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	238	1	3588	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 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
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2418	-0-	-682	159943	2418	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2328	-0-	-772	159171	2328	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2195	-0-	-605	158566	2195	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2320	-0-	-780	157786	2320	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2253	-0-	-747	157039	2253	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2043	-0-	-1057	155982	2043	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

12	341	N	335	-0-	-6	-0-	36	1	299	3	N	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	34	1	296	3	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	3	N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	32	1	289	3	N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	31	1	280	3	N	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

12	1612	N	186	-0-	-1426	-0-	20	1	166	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	118	1	1029	3	N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	117	1	962	3	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	746	-0-	-364	-0-	75	1	671	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	895	-0-	-314	-0-	94	1	801	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	35	1	2426	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2428	-0-	-176	-0-	151	1	2277	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

12	2449	N	2333	-0-	-116	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	32	1	2185	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	145	1	2179	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	17	1	1152	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	74	1	1107	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 #: 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
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-			-0-
01	5177	X	4522	-0-	-655	-0-	4522	3			N	-0-			-0-
02	4676	X	4041	-0-	-635	-0-	4041	3			N	-0-			-0-
03	5177	X	3965	-0-	-1212	-0-	3965	3			N	-0-			-0-
04	5010	X	4019	-0-	-991	-0-	57	1	3962	3	N	-0-			-0-
05	4991	X	4057	-0-	-934	-0-	253	1	3804	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
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-			-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-			-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	8	1	565	3	N	-0-			-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	33	1	497	3	N	-0-			-0-

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
12	3100	N	3176	-0-	76	76	3176	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	3175	-0-	75	151	3175	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	2928	-0-	128	279	2928	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	3031	-0-	-69	210	3031	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	2891	-0-	-109	101	41	1	2850	3	N	-0-			-0-
*05	2721	N	2620	-0-	-101	-0-	163	1	2457	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 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
12	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
01	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	16	1	1087	3	N	-0-			-0-
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	72	1	1080	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 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
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-			-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-			-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-			-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-			-0-
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	12	1	827	3	Y	-0-			-0-
*05	930	N	773	-0-	-157	-0-	48	1	725	3	Y	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 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
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-			-0-
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-			-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-			-0-
03	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	2642	3			N	-0-			-0-
04	2700	N	2674	-0-	-26	-0-	38	1	2636	3	N	-0-			-0-
05	2852	N	2731	-0-	-121	-0-	170	1	2561	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 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
12	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	3			N	-0-			-0-
01	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	2026	3			N	-0-			-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-			-0-
03	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	30	1	2059	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	123	1	1854	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 #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	772	-0-	-375	-0-	772	3			N	-0-			-0-
01	992	N	789	-0-	-203	-0-	789	3			N	-0-			-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	13	1	908	3	N	-0-			-0-
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 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
12	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
03	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	15	1	1053	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	65	1	980	3	N	-0-			-0-

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
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-			1
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-			1
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-			1
03	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	3248	3			N	-0-			1
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	48	1	3308	3	N	-0-			1
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	201	1	3029	3	N	-0-			1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 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
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	205	1	1708	3	N	-0-			-0-
01	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	207	1	1805	3	N	-0-			-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	192	1	1577	3	N	-0-			-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	199	1	1781	3	N	-0-			-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	196	1	1759	3	N	-0-			-0-
05	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	186	1	1578	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-			-0-
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-			-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-			-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	10	1	705	3	N	-0-			-0-
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	46	1	688	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 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
12	620	N	278	-0-	-342	-0-	278	3			N	-0-			-0-
01	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-			-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	9	1	593	3	N	-0-			-0-
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	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 #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

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

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 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
12	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

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
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	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
12	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	31	1	2131	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	137	1	2066	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
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	197	1	1640	3	N	-0-					-0-
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	174	1	1519	3	N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	174	1	1432	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	183	1	1637	3	N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	169	1	1519	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	174	1	1475	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
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	73	1	609	3	N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	3	N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	64	1	528	3	N	-0-					-0-
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	66	1	587	3	N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	65	1	580	3	N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	65	1	549	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
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	25	1	1713	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	96	1	1448	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 #: 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
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	45	1	378	3	N	-0-			-0-
01	496	N	302	-0-	-194	-0-	31	1	271	3	N	-0-			-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	301	3	N	-0-			-0-
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	30	1	267	3	N	-0-			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	N	-0-			-0-
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	51	1	435	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
12	4340	X	3631	-0-	-709	-0-	3631	3			N	-0-			-0-
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-			-0-
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-			-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-			-0-
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	69	1	4750	3	N	-0-			-0-
*05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	269	1	4050	3	N	-0-			-0-

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
12	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-			-0-
01	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	3			N	-0-			-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			-0-
03	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-			-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	11	1	753	3	N	-0-			-0-
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	50	1	746	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 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
12	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	3659	3			N	-0-			-0-
01	3689	X	3639	-0-	-50	-0-	3639	3			N	-0-			-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-			-0-
03	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	3477	3			N	-0-			-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	53	1	3666	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	4969	-0-	1869	1869	310	1	4659	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 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
12	2852	N	1309	-0-	-1543	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
01	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	2778	3			N	-0-			-0-
02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-			-0-
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-			-0-
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	39	1	2688	3	N	-0-			-0-
05	2945	N	2817	-0-	-128	-0-	176	1	2641	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 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
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-			-0-
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-			-0-
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-			-0-
03	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	4482	3			N	-0-			-0-
04	4440	X	4438	-0-	-2	-0-	63	1	4375	3	N	-0-			-0-
*05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	284	1	4276	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 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
12	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			N	-0-			-0-
01	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-			-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-			-0-
03	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	3			N	-0-			-0-
04	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	22	1	1537	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	101	1	1521	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 #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
01	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
04	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	83	1	5728	3	N	-0-					-0-
*05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	354	1	5327	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	16	1	1090	3	N	-0-					-0-
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	97	1	1458	3	N	-0-					-0-

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
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	135	1	1128	3	N	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	131	1	1139	3	N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	120	1	984	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	121	1	1081	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	122	1	1092	3	N	-0-					-0-
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	129	1	1092	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
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	49	1	3385	3	N	-0-					-0-
*05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	218	1	3276	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
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	24	1	1646	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	101	1	1513	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
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	13	1	880	3	N	-0-					-0-
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	69	1	1044	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
12	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	12	1	851	3	N	-0-					-0-
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	55	1	834	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 #: 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
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	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
12	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2547	-0-	-119	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	36	1	2482	3	N	-0-					-0-
*05	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	191	1	2875	3	N	-0-					-0-

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
12	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2004	-0-	-631	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2353	-0-	-282	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	35	1	2433	3	N	-0-					-0-
*05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	161	1	2419	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
12	2728	N	1240	-0-	-1488	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	790	-0-	-1310	-0-	11	1	779	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	3	-0-	-2849	-0-	3	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
12	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	13	1	921	3	N	-0-					-0-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	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
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	16	1	1141	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	70	1	1059	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
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-

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
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	447	1	3720	3	N	-0-			-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	424	1	3700	3	N	-0-			-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	402	1	3300	3	N	-0-			-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	406	1	3630	3	N	-0-			-0-
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	393	1	3521	3	N	-0-			-0-
*05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	432	1	3665	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
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-			-0-
01	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			-0-
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
04	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	19	1	1325	3	N	-0-			-0-
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	103	1	1544	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
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-			-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-			-0-
03	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
04	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	25	1	1758	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1258	-0-	-664	-0-	78	1	1180	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
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-			-0-
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-			-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-			-0-
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-			-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-			-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	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
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-			-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-			-0-
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	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 #: 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
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	10	1	689	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		645	-0-	645	645	40	1	605	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	4	1	301	3	N	-0-					-0-
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

12	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	924	N	703	-0-	-221	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	810	-0-	-306	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	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 #: 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
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

12	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1018	-0-	-18	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	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

12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

	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
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1009	-0-	-363	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1011	-0-	-159	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

	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
12	434	X	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	620	X	391	-0-	-229	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	560	X	348	-0-	-212	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	620	X	271	-0-	-349	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*05	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	753	-0-	-766	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	544	1	1029	2	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	117	1	1155	2	N	-0-					-0-
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	110	1	1225	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	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

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-

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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	94	-0-	94	94	94	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

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

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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	354	-0-	354	354	354	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	354					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	354					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	354					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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2263	N	2095	-0-	-168	B	-0-	890	1	1179	2	N	24					145
								26	9									
01	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	868	1	1304	2	N	17					162
								19	9									
02	2156	N	2014	-0-	-142	B	-0-	839	1	1144	2	N	28					190
								31	9									
03	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	886	1	1238	2	N	21					211
								23	9									
04	2130	N	1872	-0-	-258	B	-0-	871	1	984	2	N	15					226
								17	9									
05	2232	N	1906	-0-	-326	B	-0-	614	1	1275	2	N	15					241
								17	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-1085					Y	-0-					87
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-1085					Y	-0-					87
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-1085					Y	-0-					87
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-1085					Y	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1085					Y	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1085					Y	-0-					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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

12	2883	#	750	-0-	-2133		-0-	750	2			N	-0-					177
01	7750		15707	-0-	7957		7957	15599	2	108	9	N	98	181	1			94
02	7000		8276	-0-	1276		9233	8149	2	127	9	N	115					209
03	7750		4542	-0-	-3208		6025	4402	2	140	9	N	127	181	1			155
04	6412		387	-0-	-6025		-0-	346	2	41	9	N	37					192
05	3782		-0-	-0-	-3782		-0-					N	-0-					192

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.// 87039 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SALONA, LLC 744269
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1687	-0-	1687	1687	1687	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1687					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1687					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1687					N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	#	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					75
01	5496	R	5496	-0-	-0-	-0-	5472	2	24	9	N	22					97
02	3257	R	3257	-0-	-0-	-0-	3249	2	8	9	N	7					104
03	2214	R	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					104
04	5310	#	1723	-0-	-3587	-0-	1717	2	6	9	N	5					109
05	5487	#	1965	-0-	-3522	-0-	1934	2	31	9	N	28					137

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1430	-0-	1430	26266	1430	2			N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	26266					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	26266					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	26266					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	26266					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	26266					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	26266					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	26266					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	26266					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	26266					N	-0-					-0-
04	4004		-0-	-0-	-4004	22262					N	-0-					-0-
05	31031		NO RPT	-0-	-31031	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	713	#	496	-0-	-217	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	448	#	311	-0-	-137	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	542	R	542	-0-	-0-	-0-	187	1	355	2	N	-0-					-0-
04	602	R	602	-0-	-0-	-0-	55	1	547	2	N	-0-					-0-
*05	609	R	609	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	Y	1					6
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1318	2	7	9	Y	6	6	1			6
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1236	2	15	9	Y	14	4	1			16
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1311	2	17	9	Y	15					31
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					31
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1524	2	22	9	Y	20					51

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

12	1085	N	663	-0-	-422	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	707	-0-	-192	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	254	-0-	-180	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	186	-0-	-178	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1281	2	44	9	N	40	192	1			45
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1620	2	61	9	N	55					100
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1474	2	35	9	N	32					132
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1321	2	41	9	N	37					169
04	1620	N	1161	-0-	-459	-0-	1133	2	28	9	N	25					194
05	1674	N	977	-0-	-697	-0-	940	2	37	9	N	34	178	1			50

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

12	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	1972	2	1	9	Y	1					44
01	2139	N	1685	-0-	-454	-0-	1678	2	7	9	Y	6	6	1			44
02	1848	N	380	-0-	-1468	-0-	363	2	17	9	Y	15	4	1			55
03	1984	N	491	-0-	-1493	-0-	474	2	17	9	Y	15					70
04	1620	N	1231	-0-	-389	-0-	1231	2			Y	-0-					70
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1493	2	22	9	Y	20					90

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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

12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	1240	1	2346	2	N	-0-					-0-
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	312	1	3086	2	N	-0-					-0-
*05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	280	1	3127	2	N	-0-					-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

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-

SUN (F-1-M 4950) //CONT.// 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 28ST RRCID -> 258746 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6636 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	330	-0-	-1854	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	N	111	-0-	-1509	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-

SUN (6550 VICKSBURG) //CONT.// 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 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
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	13237		6683	-0-	-6554	17585	6681	2	2	9	N	2					57
01	13237		3995	-0-	-9242	8343	3994	2	1	9	N	1					58
02	11956		2791	-0-	-9165	-0-	2791	2			N	-0-					58
03	11253	#	2370	-0-	-8883	-0-	2370	2			N	-0-					58
04	9870	#	1500	-0-	-8370	-0-	1500	2			N	-0-					58
05	6696	#	1184	-0-	-5512	-0-	1184	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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

12	7192		5841	-0-	-1351	16071	5841	2			Y	-0-					-0-
01	7192		5018	-0-	-2174	13897	5018	2			Y	-0-					-0-
02	16263		4431	-0-	-11832	2065	4431	2			Y	-0-					-0-
03	7192		4289	-0-	-2903	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
04	6960		3840	-0-	-3120	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
05	5828	#	4292	-0-	-1536	-0-	4292	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	29029					Y	-0-					346
01	0	%	2310	-0-	2310	31339	2254	2	56	9	Y	51	167	1			230
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	31339					Y	-0-	189	1			41
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	31339					Y	-0-					41
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	31339					Y	NO RPT					41
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	31339					Y	NO RPT					41

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	T. A.	177	-0-	177	595	177	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	161	-0-	161	756	161	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	134	-0-	134	890	134	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	125	-0-	125	1015	125	2			Y	-0-					-0-
04	1179 R	164	-0-	-1015	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

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
12	3658	#	2563	-0-	-1095	-0-	2550	2	13	9	Y	12	1	1			14
01	3658	#	2412	-0-	-1246	-0-	2398	2	14	9	Y	13	15	1			12
02	3136	#	2165	-0-	-971	-0-	2154	2	11	9	Y	10	8	1			14
03	2946	R	2946	-0-	-0-	-0-	2932	2	14	9	Y	13	18	1			9
04	3071	R	3071	-0-	-0-	-0-	3060	2	11	9	Y	10	9	1			10
*05	3524	R	3524	-0-	-0-	-0-	3514	2	10	9	Y	9					19

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

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
12	4433	#	4198	-0-	-235	-0-	4133	2	65	9	N	59	195	1			104
01	4433	#	4058	-0-	-375	-0-	3991	2	67	9	N	61					165
02	3892		3594	-0-	-298	-0-	3537	2	57	9	N	52					217
03	4309		3929	-0-	-380	-0-	3874	2	55	9	N	50	183	1			84
04	4140	#	3836	-0-	-304	-0-	3783	2	53	9	N	48					132
05	4185	#	3937	-0-	-248	-0-	3879	2	58	9	N	53					185

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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34131		34892	-0-	761 B	359886	34603	2	289	9	Y	263	185	1			350
01	34348		34652	-0-	304 B	360190	34326	2	326	9	Y	296	378	1			268
02	0		30538	-0-	30538 B	390728	30295	2	243	9	Y	221	186	1			303
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 390728																	
03	34627		33628	-0-	-999 B	389729	33367	2	261	9	Y	237	368	1			172
04	33510		31470	-0-	-2040 B	387689	31293	2	177	9	Y	161	177	1			156
*05	415954	X	28265	-0-	-387689	-0-	28159	2	106	9	Y	96					252

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	899	X	656	-0-	-243	-0-	619	2	37	9	N	34								104
01	899	X	628	-0-	-271	-0-	586	2	42	9	N	38								142
02	617	X	617	-0-	-0-	-0-	586	2	31	9	N	28								170
03	682	X	570	-0-	-112	-0-	535	2	35	9	N	32								202
04	660	X	575	-0-	-85	-0-	543	2	32	9	N	29	193	1						38
05	682	X	595	-0-	-87	-0-	559	2	36	9	N	33								71

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	145	1	2641	3	Y	110	92	1	9	8	64					
							121	9														
01	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	143	1	2545	3	Y	119	120	1	13	8	50					
							131	9														
02	2716	X	2384	-0-	-332	-0-	122	1	2172	3	Y	82	77	1	11	8	44					
							90	9														
03	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	143	1	2403	3	Y	108	118	1	13	8	21					
							119	9														
04	2910	X	2503	-0-	-407	-0-	98	1	2251	3	Y	140	87	1	11	8	63					
							154	9														
*05	2914	X	2640	-0-	-274	-0-	142	1	2396	3	Y	93	101	1	10	8	45					
							102	9														

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4448	-0-	-450	-0-	226	1	4127	3	Y	86	91	1			49
							95	9									
01	4898	X	4690	-0-	-208	-0-	244	1	4335	3	Y	101	105	1			45
							111	9									
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	263	1	4692	3	Y	161	117	1			89
							177	9									
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	307	1	5169	3	Y	219	213	1			95
							241	9									
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	218	1	5021	3	Y	148	196	1			47
							163	9									
05	5673	X	5542	-0-	-131	-0-	307	1	5172	3	Y	57	74	1			30
							63	9									

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
12	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	176	1	3214	3	Y	101	92	1			64
							111	9									
01	3813	X	3448	-0-	-365	-0-	177	1	3155	3	Y	105	120	1			49
							116	9									
02	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	150	1	2672	3	Y	160	120	1			89
							176	9									
03	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	178	1	2999	3	Y	144	200	1			33
							158	9									
04	3420	X	3050	-0-	-370	-0-	125	1	2886	3	Y	35	45	1			23
							39	9									
05	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	172	1	2903	3	Y	216	119	1			120
							238	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
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	95	1	1741	3	Y	101	93	1			64
							111	9									
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	104	1	1840	3	Y	107	121	1			50
							118	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	90	1	1608	3	Y	61	76	1			35
							67	9									
03	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	96	1	1620	3	Y	55	76	1			14
							61	9									
04	2010	N	1495	-0-	-515	-0-	62	1	1424	3	Y	8	15	1			7
							9	9									
05	1953	N	1331	-0-	-622	-0-	72	1	1214	3	Y	41	25	1			23
							45	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
12	6169	X	5283	-0-	-886	-0-	269	1	4903	3	Y	101	92	1			64
							111	9									
01	5642	X	5236	-0-	-406	-0-	273	1	4846	3	Y	106	120	1			50
							117	9									
02	5096	X	4075	-0-	-1021	-0-	213	1	3797	3	Y	59	76	1			33
							65	9									
03	5270	X	4346	-0-	-924	-0-	240	1	4033	3	Y	66	67	1			32
							73	9									
04	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	180	1	4160	3	Y	79	71	1			40
							87	9									
*05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	264	1	4443	3	Y	126	106	1			60
							139	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2449	X	1986	-0-	-463	-0-	103	1	1883	3	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1927	-0-	-367	-0-	103	1	1824	3	Y	-0-					-0-
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	130	1	2324	3	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1589	-0-	-612	-0-	89	1	1500	3	Y	-0-					-0-
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	100	1	2313	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2539	-0-	-189	-0-	142	1	2397	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	65	1	1181	3	Y	32	27	1			23
							35	9									
01	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	64	1	1146	3	Y	30	39	1			14
							33	9									
02	1148	N	1058	-0-	-90	-0-	55	1	989	3	Y	13	20	1			7
							14	9									
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	68	1	1145	3	Y	15	13	1			9
							17	9									
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	48	1	1109	3	Y	36	29	1			16
							40	9									
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	66	1	1113	3	Y	47	48	1			15
							52	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 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
12	4805	X	4335	-0-	-470	-0-	221	1	4041	3	Y	66	60	1			42
							73	9									
01	4805	X	4194	-0-	-611	-0-	219	1	3900	3	Y	68	78	1			32
							75	9									
02	4256	X	3461	-0-	-795	-0-	181	1	3236	3	Y	40	49	1			23
							44	9									
03	4712	X	3830	-0-	-882	-0-	212	1	3567	3	Y	46	52	1			17
							51	9									
04	4200	X	3663	-0-	-537	-0-	148	1	3406	3	Y	99	76	1			40
							109	9									
05	4340	X	3813	-0-	-527	-0-	211	1	3547	3	Y	50	66	1			24
							55	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD#14 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 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
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	86	1	1561	3	Y	15	13	1			10
							17	9									
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	99	1	1756	3	Y	17	19	1			8
							19	9									
02	1596	N	1283	-0-	-313	-0-	68	1	1209	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	92	1	1544	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	1770	N	1512	-0-	-258	-0-	61	1	1407	3	Y	40	20	1			22
							44	9									
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	83	1	1390	3	Y	12	30	1			4
							13	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
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	89	1	1599	2	Y	19					139
							21	9									
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	85	1	1530	2	Y	-0-					139
02	DLQ G-10		1286	-0-	1286	1286	74	1	1206	2	Y	5					144
							6	9									
03	DLQ G-10		1548	-0-	1548	2834	81	1	1467	2	Y	-0-					144
04	500	N	1297	-0-	797	3631	70	1	1180	2	Y	43	115	1			72
							47	9									
*05	3100	N	1604	-0-	-1496	2135	88	1	1516	2	Y	-0-					72

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1522	-0-	-307	-0-	80	1	1436	2	N	5					277
							6	9									
01	1736	X	1536	-0-	-200	-0-	81	1	1442	2	N	12					289
							13	9									
02	1736	X	1414	-0-	-322	-0-	82	1	1332	2	N	-0-					289
03	1922	X	1602	-0-	-320	-0-	84	1	1518	2	N	-0-					289
04	1860	X	1557	-0-	-303	-0-	87	1	1470	2	N	-0-					289
*05	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	93	1	1601	2	N	-0-					289

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17081	X	16562	-0-	-519	-0-	842	1	15477	2	Y	221	214	1			125
							243	9									
01	17081	X	16026	-0-	-1055	-0-	846	1	14902	2	Y	253	241	1			137
							278	9									
02	DLQ G-10		14397	-0-	14397	14397	752	1	13424	2	Y	201	286	1			52
							221	9									
03	DLQ G-10		15946	-0-	15946	30343	893	1	14764	2	Y	263	288	1			27
							289	9									
04	45680	X	15337	-0-	-30343	-0-	906	1	14199	2	Y	211	159	1			79
							232	9									
*05	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	890	1	14297	2	Y	266	248	1			97
							293	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	8565	-0-	-425	-0-	435	1	8005	2	Y	114	111	1			59
							125	9									
01	8990	X	8176	-0-	-814	-0-	431	1	7603	2	Y	129	123	1			65
							142	9									
02	DLQ G-10		6900	-0-	6900	6900	360	1	6434	2	Y	96	137	1			24
							106	9									
03	DLQ G-10		7665	-0-	7665	14565	429	1	7097	2	Y	126	139	1			11
							139	9									
04	21731	X	7166	-0-	-14565	-0-	423	1	6635	2	Y	98	74	1			35
							108	9									
*05	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	451	1	7245	2	Y	136	126	1			45
							150	9									

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
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	36	1	663	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
01	744	N	620	-0-	-124	-0-	33	1	576	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
02	DLQ G-10		616	-0-	616	616	32	1	575	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
03	DLQ G-10		706	-0-	706	1322	40	1	653	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
04	900	N	682	-0-	-218	1104	40	1	632	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
*05	1796	N	692	-0-	-1104	-0-	40	1	639	2	Y	12	11	1			4
							13	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
12	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	670	1	12313	2	Y	175	170	1			53
							193	9									
01	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	456	1	8039	2	Y	137	130	1			60
							151	9									
02	DLQ G-10		9485	-0-	9485	9485	496	1	8844	2	Y	132	174	1			18
							145	9									
03	DLQ G-10		6575	-0-	6575	16060	368	1	6087	2	Y	109	120	1			7
							120	9									
04	20537	X	4477	-0-	-16060	-0-	264	1	4146	2	Y	61	46	1			22
							67	9									
*05	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	550	1	8832	2	Y	164	153	1			33
							180	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
12	6355	X	5816	-0-	-539	-0-	296	1	5435	2	Y	77	75	1			51
							85	9									
01	6355	X	6222	-0-	-133	-0-	328	1	5785	2	Y	99	94	1			56
							109	9									
02	DLQ G-10		6130	-0-	6130	6130	320	1	5715	2	Y	86	122	1			20
							95	9									
03	DLQ G-10		6449	-0-	6449	12579	361	1	5971	2	Y	106	117	1			9
							117	9									
04	18417	X	5838	-0-	-12579	-0-	345	1	5405	2	Y	80	60	1			29
							88	9									
*05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	317	1	5084	2	Y	94	88	1			35
							103	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	842	1	15486	2	Y	189	119	1			272
							208	9									
01	16461	X	14319	-0-	-2142	-0-	755	1	13309	2	Y	232	309	1			195
							255	9									
02	DLQ G-10		12897	-0-	12897	12897	674	1	12029	2	Y	176	179	1			192
							194	9									
03	DLQ G-10		14516	-0-	14516	27413	815	1	13470	2	Y	210	324	1			78
							231	9									
04	41170	X	13757	-0-	-27413	-0-	813	1	12742	2	Y	184	106	1			156
							202	9									
*05	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	673	1	10809	2	Y	139	178	1			117
							153	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	54	1	969	2	Y	11					21
							12	9									
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	883	2	Y	33					54
							36	9									
02	DLQ G-10		825	-0-	825	825	48	1	773	2	Y	4					58
							4	9									
03	DLQ G-10		851	-0-	851	1676	45	1	806	2	Y	-0-					58
04	800	N	848	-0-	48	1724	46	1	771	2	Y	28	75	1			11
							31	9									
*05	2550	N	826	-0-	-1724	-0-	45	1	781	2	Y	-0-					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	150	1	2762	2	Y	39	38	1			5
							43	9									
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	104	1	1826	2	Y	31	30	1			6
							34	9									
02	DLQ G-10		1647	-0-	1647	1647	86	1	1536	2	Y	23	28	1			1
							25	9									
03	DLQ G-10		1969	-0-	1969	3616	110	1	1823	2	Y	33	34	1			-0-
							36	9									
04	900	N	1722	-0-	822	4438	102	1	1594	2	Y	24	18	1			6
							26	9									
*05	3100	N	1623	-0-	-1477	2961	93	1	1499	2	Y	28	26	1			8
							31	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	154	1	2837	2	Y	35	22	1			42
							39	9									
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	393	1	6922	2	Y	120	152	1			10
							132	9									
02	DLQ G-10		10242	-0-	10242	10242	535	1	9553	2	Y	140	139	1			11
							154	9									
03	DLQ G-10		9566	-0-	9566	19808	537	1	8876	2	Y	139	139	1			11
							153	9									
04	25357	X	5549	-0-	-19808	-0-	328	1	5140	2	Y	74	43	1			42
							81	9									
*05	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	471	1	7566	2	Y	98	125	1			15
							108	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	195	1	3585	2	Y	52	50	1			26
							57	9									
01	3658	X	3208	-0-	-450	-0-	169	1	2984	2	Y	50	48	1			28
							55	9									
02	DLQ G-10		3226	-0-	3226	3226	169	1	3007	2	Y	45	64	1			9
							50	9									
03	DLQ G-10		3606	-0-	3606	6832	202	1	3338	2	Y	60	66	1			3
							66	9									
04	10149	X	3317	-0-	-6832	-0-	196	1	3071	2	Y	45	34	1			14
							50	9									
*05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	183	1	2939	2	Y	55	51	1			18
							61	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	337	1	4649	2	Y	71	96	1			28
							78	9									
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	418	1	4783	2	Y	74	36	1			66
							81	9									
02	DLQ G-10		4581	-0-	4581	4581	348	1	4168	2	Y	59	97	1			28
							65	9									
03	DLQ G-10		4925	-0-	4925	9506	434	1	4422	2	Y	63	39	1			52
							69	9									
04	14052	X	4546	-0-	-9506	-0-	420	1	4078	2	Y	44	68	1			28
							48	9									
*05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	469	1	4215	2	Y	52					80
							57	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	64	1	1186	2	Y	16	16	1			11
							18	9									
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
02	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	56	1	1003	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
03	DLQ G-10		1180	-0-	1180	2256	66	1	1093	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
04	900	N	1120	-0-	220	2476	66	1	1036	2	Y	16	12	1			8
							18	9									
*05	3100	N	1151	-0-	-1949	527	66	1	1064	2	Y	19	18	1			9
							21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	872	X	872	-0-	-0-	-0-	36	1	836	2	N	-0-	169	1			-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2014

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	1009	1	15147	2	Y	231	335	1			58
							254	9									
01	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	1270	1	14871	2	Y	229	111	1			176
							252	9									
02	DLQ G-10		15593	-0-	15593	15593	1183	1	14188	2	Y	202	326	1			52
							222	9									
03	DLQ G-10		13481	-0-	13481	29074	1188	1	12105	2	Y	171	107	1			116
							188	9									
04	40756	X	11682	-0-	-29074	-0-	1078	1	10477	2	Y	115	179	1			52
							127	9									
*05	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	1157	1	10391	2	Y	127					179
							140	9									

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
12	7409	X	6505	-0-	-904	-0-	331	1	6093	2	Y	74	47	1			85
							81	9									
01	7409	X	5257	-0-	-2152	-0-	277	1	4886	2	Y	85	113	1			57
							94	9									
02	DLQ G-10		4973	-0-	4973	4973	260	1	4638	2	Y	68	69	1			56
							75	9									
03	DLQ G-10		5223	-0-	5223	10196	293	1	4847	2	Y	75	116	1			15
							83	9									
04	15127	X	4931	-0-	-10196	-0-	291	1	4567	2	Y	66	38	1			43
							73	9									
*05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	275	1	4411	2	Y	57	73	1			27
							63	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
12	2728	X	2088	-0-	-640	-0-	106	1	1951	2	Y	28	27	1			25
							31	9									
01	2728	X	1987	-0-	-741	-0-	105	1	1847	2	Y	32	30	1			27
							35	9									
02	DLQ G-10		1779	-0-	1779	1779	93	1	1660	2	Y	24	35	1			16
							26	9									
03	DLQ G-10		1825	-0-	1825	3604	102	1	1690	2	Y	30	33	1			13
							33	9									
04	900	N	1767	-0-	867	4471	104	1	1637	2	Y	24	18	1			19
							26	9									
*05	3100	N	1640	-0-	-1460	3011	94	1	1515	2	Y	28	26	1			21
							31	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
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	168	1	3085	2	Y	45	43	1			22
							50	9									
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	174	1	3068	2	Y	52	50	1			24
							57	9									
02	DLQ G-10		2864	-0-	2864	2864	150	1	2670	2	Y	40	57	1			7
							44	9									
03	DLQ G-10		3175	-0-	3175	6039	178	1	2939	2	Y	53	58	1			2
							58	9									
04	9003	X	2964	-0-	-6039	-0-	175	1	2744	2	Y	41	31	1			12
							45	9									
*05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	179	1	2876	2	Y	53	50	1			15
							58	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	1302	N	685	-0-	-617	-0-	685	2			Y	-0-					176
01	1302	N	944	-0-	-358	-0-	944	2			Y	-0-					176
02	DLQ G-10		625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-					176
03	DLQ G-10		612	-0-	612	1237	612	2			Y	-0-					176
04	800	N	695	-0-	-105	1132	695	2			Y	-0-					176
*05	1826	N	694	-0-	-1132	-0-	694	2			Y	-0-					176

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

12	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	162	1	2921	2	N	29					306
							32	9									
01	3286	X	3161	-0-	-125	-0-	166	1	2966	2	N	26					332
							29	9									
02	2968	X	2445	-0-	-523	-0-	141	1	2291	2	N	12					344
							13	9									
03	3286	X	3102	-0-	-184	-0-	162	1	2940	2	N	-0-					344
04	3060	X	2883	-0-	-177	-0-	159	1	2674	2	N	45	190	1			199
							50	9									
*05	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	157	1	2721	2	N	31	190	1			40
							34	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

12	0	W	8683	-0-	8683	79083	441	1	8115	2	N	115	112	1			113
							127	9									
01	0	W	7688	-0-	7688	86771	406	1	7148	2	N	122	116	1			119
							134	9									
02	93207	X	6436	-0-	-86771	-0-	336	1	6001	2	N	90	128	1			81
							99	9									
03	11315	X	6738	-0-	-4577	-0-	377	1	6238	2	N	112	123	1			70
							123	9									
04	9270	X	6060	-0-	-3210	-0-	358	1	5611	2	N	83	63	1			90
							91	9									
05	8680	X	5850	-0-	-2830	-0-	336	1	5403	2	N	101	94	1			97
							111	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

12	0	W	2517	-0-	2517	30180	128	1	2352	2	N	34	33	1			51
							37	9									
01	0	W	2130	-0-	2130	32310	112	1	1981	2	N	34	32	1			53
							37	9									
02	0	W	1736	-0-	1736	34046	91	1	1619	2	N	24	34	1			43
							26	9									
03	0	W	1696	-0-	1696	35742	95	1	1570	2	N	28	31	1			40
							31	9									
04	37195	X	1453	-0-	-35742	-0-	86	1	1345	2	N	20	15	1			45
							22	9									
05	9300	X	1360	-0-	-7940	-0-	78	1	1257	2	N	23	22	1			46
							25	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	0	W	7443	-0-	7443	60441	457	1	6870	2	N	105	152	1			198
							116	9									
01	0	W	6583	-0-	6583	67024	510	1	5972	2	N	92	45	1			245
							101	9									
02	0	W	5527	-0-	5527	72551	419	1	5029	2	N	72	160	1			157
							79	9									
03	78515	X	5964	-0-	-72551	-0-	526	1	5354	2	N	76	47	1			186
							84	9									
04	8610	X	5017	-0-	-3593	-0-	463	1	4500	2	N	49	135	1			100
							54	9									
*05	7440	X	4800	-0-	-2640	-0-	474	1	4258	2	N	62					162
							68	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

12	14322	X	4255	-0-	-10067	-0-	216	1	3976	2	N	57	55	1			75
							63	9									
01	14322	X	3696	-0-	-10626	-0-	195	1	3437	2	N	58	56	1			77
							64	9									
02	12936	X	3231	-0-	-9705	-0-	169	1	3012	2	N	45	64	1			58
							50	9									
03	14322	X	3327	-0-	-10995	-0-	186	1	3080	2	N	55	60	1			53
							61	9									
04	4560	X	2976	-0-	-1584	-0-	176	1	2755	2	N	41	31	1			63
							45	9									
*05	6882	X	2884	-0-	-3998	-0-	166	1	2664	2	N	49	46	1			66
							54	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	Y	37					151
							41	9									
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	14	1	528	2	Y	42					193
							46	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	465	2	Y	16					209
							18	9									
03	682	N	566	-0-	-116	-0-	14	1	531	2	Y	19	165	1			63
							21	9									
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	11	1	387	2	Y	21					84
							23	9									
05	558	N	271	-0-	-287	-0-	8	1	256	2	Y	6					90
							7	9									

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	139	-0-	-78	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	181	-0-	-939	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	14	1	541	2	Y	-0-					-0-
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	2	Y	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	2	Y	-0-					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

12	992	X	957	-0-	-35	-0-	946	2	11	9	N	10					169
01	992	X	974	-0-	-18	-0-	967	2	7	9	N	6					175
02	905	X	905	-0-	-0-	-0-	888	2	17	9	N	15					190
03	992	X	903	-0-	-89	-0-	883	2	20	9	N	18					208
04	930	X	912	-0-	-18	-0-	901	2	11	9	N	10					218
05	992	X	918	-0-	-74	-0-	910	2	8	9	N	7	173	1			52

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 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
12	5890	X	3079	-0-	-2811	-0-	77	1	2995	2	N	6					355
							7	9									
01	5177	X	3006	-0-	-2171	-0-	77	1	2925	2	N	4					359
							4	9									
02	4676	X	2463	-0-	-2213	-0-	63	1	2398	2	N	2					361
							2	9									
03	4495	X	2329	-0-	-2166	-0-	60	1	2268	2	N	1					362
							1	9									
04	2970	X	1863	-0-	-1107	-0-	52	1	1810	2	N	1					363
							1	9									
05	3069	X	2171	-0-	-898	-0-	63	1	2108	2	N	-0-					363

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					128
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

12	1550	X	1485	-0-	-65	-0-	33	1	1452	2	N	-0-					105
01	1457	X	1155	-0-	-302	-0-	30	1	1125	2	N	-0-					105
02	1316	X	1171	-0-	-145	-0-	30	1	1141	2	N	-0-					105
03	1488	X	1344	-0-	-144	-0-	35	1	1309	2	N	-0-					105
04	1440	X	1167	-0-	-273	-0-	33	1	1134	2	N	-0-					105
05	1488	X	1246	-0-	-242	-0-	36	1	1210	2	N	-0-					105

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

12	651	X	593	-0-	-58	-0-	13	1	580	2	N	-0-					88
01	651	X	330	-0-	-321	-0-	8	1	322	2	N	-0-					88
02	588	X	447	-0-	-141	-0-	11	1	436	2	N	-0-					88
03	651	X	337	-0-	-314	-0-	9	1	328	2	N	-0-					88
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					88
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					88

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

12	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1883	2	9	9	N	8					297
01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1965	2	9	9	N	8					305
02	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2033	2	7	9	N	6					311
03	1891	X	1768	-0-	-123	-0-	1743	2	25	9	N	23					334
04	1920	X	1654	-0-	-266	-0-	1651	2	3	9	N	3					337
05	2263	X	1559	-0-	-704	-0-	1556	2	3	9	N	3					340

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

12	1302	X	1298	-0-	-4	-0-	1279	2	19	9	N	17					127
01	1457	X	1312	-0-	-145	-0-	1303	2	9	9	N	8					135
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1613	2	28	9	N	25					160
03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1584	2	127	9	N	115					275
04	1560	X	1447	-0-	-113	-0-	1425	2	22	9	N	20					295
05	1829	X	1587	-0-	-242	-0-	1575	2	12	9	N	11					306

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
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
12	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	3242	2	79	9	N	72					285
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3620	2	76	9	N	69					354
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3321	2	56	9	N	51	177	1			228
03	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	3074	2	52	9	N	47					275
04	3570	X	2816	-0-	-754	-0-	2777	2	39	9	N	35	179	1			131
05	3751	X	2949	-0-	-802	-0-	2912	2	37	9	N	34					165

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
12	3906	X	3314	-0-	-592	-0-	3284	2	30	9	N	27					246
01	3906	X	3565	-0-	-341	-0-	3534	2	31	9	N	28					274
02	3528	X	2996	-0-	-532	-0-	2965	2	31	9	N	28	178	1			124
03	3782	X	3168	-0-	-614	-0-	3151	2	17	9	N	15					139
*04	3420	X	3252	-0-	-168	-0-	3221	2	31	9	N	28					167
05	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3392	2	13	9	N	12					179

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
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5031	2	8	9	N	7	175	1			219
01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5513	2	6	9	N	5					224
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4537	2	50	9	N	45					269
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5142	2	50	9	N	45					314
*04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4773	2	39	9	N	35	177	1			172
*05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4961	2	17	9	N	15					187

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 01/11/2012 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
12	T. A.		2178	-0-	2178	101129	44	1	2125	2	N	8					63
							9	9									
01	T. A.		1947	-0-	1947	103076	38	1	1901	2	N	7					70
							8	9									
02	14B2	EXT	1738	-0-	1738	104814	36	1	1694	2	N	7					77
							8	9									
03	14B2	EXT	1817	-0-	1817	106631	39	1	1778	2	N	-0-					77
04	14B2	EXT	1710	-0-	1710	108341	34	1	1676	2	N	-0-					77
05	14B2	EXT	1777	-0-	1777	110118	40	1	1724	2	N	12					89
							13	9									

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
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					119
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1773	2	99	9	N	90					209
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	813	2	22	9	N	20	180	1			49
03	930	N	839	-0-	-91	-0-	798	2	41	9	N	37					86
04	900	N	374	-0-	-526	-0-	354	2	20	9	N	18					104
05	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	2			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
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					16
01	2511	X	2162	-0-	-349	-0-	2162	2			Y	-0-					16
02	2268	X	365	-0-	-1903	-0-	365	2			Y	-0-					16
03	2511	X	2443	-0-	-68	-0-	2440	2	3	9	Y	3					19
04	DLQ	G-10	3861	-0-	3861	3861	3859	2	2	9	Y	2					21
05	DLQ	G-10	2949	-0-	2949	6810	2949	2			Y	-0-					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
12	T. A.		429	-0-	429	429	22	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2931	-0-	2931	3360	165	1	2766	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4299	-0-	4299	7659	259	1	3917	3	Y	112	104	1			8
							123	9									
03	T. A.		3766	-0-	3766	11425	214	1	3059	3	Y	448	395	1			61
							493	9									
04	14273	X	2848	-0-	-11425	-0-	146	1	2465	3	Y	215	245	1			31
							237	9									
05	4774	X	3125	-0-	-1649	-0-	135	1	2561	3	Y	390	347	1			74
							429	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	1160	-0-	1160	1388	58	1	1102	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1085	-0-	1085	2473	52	1	869	3	Y	149	134	1			15
						164	9									
02	14B2 EXT	64	-0-	64	2537	2	1	25	3	Y	34	46	1			3
						37	9									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2537					Y	101	91	1			13
04	2707	N	170	-0-	-2537	-0-	4	1	71	3	Y	86	88	1			11
							95	9									
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	3	103	9	Y	94	87	1			18

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

12	3441	X	1982	-0-	-1459	-0-	99	1	1883	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	1969	-0-	-1472	-0-	111	1	1858	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2400	-0-	-680	-0-	149	1	2248	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	171	1	2460	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	133	1	2256	3	Y	-0-					-0-
*05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	125	1	2387	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	593	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	70	1	1004	3	Y	-0-					-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	120	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	98	1	1869	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
12	2821	N	2575	-0-	-246	-0-	156	1	2292	3	Y	115	110	1			19
							127	9									
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	138	1	2338	3	Y	122	125	1			16
							134	9									
*02	2464	N	2180	-0-	-284	-0-	126	1	1985	3	Y	63	70	1			9
							69	9									
*03	2413	N	2398	-0-	-15	-0-	143	1	2222	3	Y	30	34	1			5
							33	9									
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	123	1	1886	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
05	2294	N	2031	-0-	-263	-0-	124	1	1881	3	Y	24	22	1			5
							26	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 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
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	93	X	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
*02	84	X	41	-0-	-43	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
*03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1281	-0-	-300	-0-	81	1	1200	3	Y	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	69	1	1183	3	Y	-0-					-0-
*02	1428	N	928	-0-	-500	-0-	55	1	866	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*03	1271	N	867	-0-	-404	-0-	52	1	803	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	62	1	945	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	60	1	905	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		4132	-0-	4132	12976	206	1	3926	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3440	-0-	3440	16416	194	1	3246	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3348	-0-	3348	19764	207	1	3141	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3089	-0-	3089	22853	202	1	2887	3	Y	-0-					-0-
04	25633	X	2780	-0-	-22853	-0-	154	1	2626	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	2943	-0-	-1180	-0-	147	1	2796	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
12	7657	X	4480	-0-	-3177	-0-	221	1	4236	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
01	7595	X	5791	-0-	-1804	-0-	326	1	5434	3	Y	28	24	1			11
							31	9									
02	6860	X	6792	-0-	-68	-0-	418	1	6338	3	Y	33	29	1			15
							36	9									
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	510	1	7326	3	Y	36					51
							40	9									
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	390	1	6617	3	Y	28	49	1			30
							31	9									
05	7533	X	5686	-0-	-1847	-0-	283	1	5369	3	Y	31					61
							34	9									

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	68	1	1303	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	75	1	1257	3	Y	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	878	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	66	1	952	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	66	1	1118	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	48	1	915	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	113	1	2160	3	Y	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	97	1	1618	3	Y	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	104	1	1581	3	Y	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	126	1	1817	3	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1479	-0-	-711	-0-	82	1	1397	3	Y	-0-					-0-
05	2263	X	716	-0-	-1547	-0-	36	1	680	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	944	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	58	1	977	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	85	1	1291	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	99	1	1421	3	Y	7					7
							8	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	76	1	1286	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
*05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	123	1	2340	3	Y	8					12
							9	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
12	5239	X	3013	-0-	-2226	-0-	145	1	2763	3	Y	95	164	1			80
							105	9									
01	5239	X	3693	-0-	-1546	-0-	200	1	3354	3	Y	126	141	1			65
							139	9									
02	4732	X	3930	-0-	-802	-0-	234	1	3547	3	Y	135	132	1			68
							149	9									
03	5239	X	1573	-0-	-3666	-0-	100	1	1427	3	Y	42					110
							46	9									
04	4560	X	1506	-0-	-3054	-0-	82	1	1400	3	Y	22	80	1			52
							24	9									
05	4340	X	1267	-0-	-3073	-0-	62	1	1186	3	Y	17					69
							19	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180263 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 7302 - 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

12	465	X	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	-0-					-0-
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		249	-0-	249	249	16	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		254	-0-	254	503	16	1	238	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	61	1	1162	3	Y	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	62	1	1039	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1242	-0-	-242	-0-	62	1	945	3	Y	214	199	1			15
							235	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	81	1	1166	3	Y	283	258	1			40
							311	9									
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1073	3	Y	127	148	1			19
							140	9									
05	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	50	1	932	3	Y	256	226	1			49
							282	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	15	1	204	3	Y	2					3
							2	9									
04	300	N	200	-0-	-100	-0-	11	1	187	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	11	1	192	3	Y	2					4
							2	9									

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
12	3100	N	388	-0-	-2712	4849	19 15	1 9	354	3	Y	14	9	1	39	7	5
01	3100	N	573	-0-	-2527	2322	31 28	1 9	514	3	Y	25	20	1			10
02	2664	X	342	-0-	-2322	-0-	19 35	1 9	288	3	Y	32	28	1			14
03	813	X	570	-0-	-243	-0-	35 40	1 9	495	3	Y	36					50
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	25 32	1 9	401	3	Y	29	48	1			31
05	558	X	442	-0-	-116	-0-	21 30	1 9	391	3	Y	27					58

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

12	14B2 EXT		575	-0-	575	575	29	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		406	-0-	406	981	23	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		567	-0-	567	1548	35	1	532	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		545	-0-	545	2093	35	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	2563	N	470	-0-	-2093	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	388	-0-	-232	-0-	19	1	369	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		442	-0-	442	1257	22	1	420	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2713	-0-	2713	3970	35 2103	1 9	575	3	Y	1912	1726	1			186
02	14B2 EXT		1389	-0-	1389	5359	31 884	1 9	474	3	Y	804	921	1			69
03	7377	X	2018	-0-	-5359	-0-	35 1492	1 9	491	3	Y	1356	1235	1			190
04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	37 1337	1 9	624	3	Y	1215	1246	1			159
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	44 1245	1 9	831	3	Y	1132	1063	1			228

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
12	4340	X	1436	-0-	-2904	-0-	71	1	1365	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	1889	-0-	-2451	-0-	107	1	1782	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	1452	-0-	-1796	-0-	90	1	1362	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1341	-0-	-85	-0-	87	1	1254	3	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1153	-0-	-677	-0-	64	1	1089	3	Y	-0-					-0-
05	1891	X	791	-0-	-1100	-0-	40	1	751	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		92	-0-	92	397	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		91	-0-	91	488	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		156	-0-	156	644	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		561	-0-	561	1205	37	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	1429	X	224	-0-	-1205	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
*05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	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
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	478	-0-	-222	-0-	29	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	41	1	582	3	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	Y	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	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
12	744	X	464	-0-	-280	-0-	12	1	233	3	Y	199	157	1			45
							219	9									
01	744	X	381	-0-	-363	-0-	19	1	325	3	Y	34	70	1			9
							37	9									
02	672	X	361	-0-	-311	-0-	23	1	337	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
03	465	X	280	-0-	-185	-0-	19	1	260	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	14	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	79	1	1502	3	Y	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	99	1	1671	3	Y	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	100	1	1512	3	Y	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	111	1	1599	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	87	1	1483	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	87	1	1659	3	Y	-0-					-0-

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
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	487	-0-	487	487	24	1	463	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	487					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	487					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2	-0-	2	489	2	3			Y	-0-					-0-
04	489	X	-0-	-0-	-489	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1210	-0-	-898	-0-	73	1	1076	3	N	55	53	1			9
							61	9									
01	1829	X	1208	-0-	-621	-0-	63	1	1080	3	N	59	60	1			8
							65	9									
*02	1624	X	1004	-0-	-620	-0-	56	1	878	3	N	64	63	1			9
							70	9									
*03	1395	X	1195	-0-	-200	-0-	67	1	1045	3	N	75	73	1			11
							83	9									
*04	1350	X	1046	-0-	-304	-0-	60	1	922	3	N	58	63	1			6
							64	9									
05	1209	X	1052	-0-	-157	-0-	60	1	925	3	N	61	55	1			12
							67	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	713	N	408	-0-		-305	-0-	24	1	348	3	N	33	32	1			5
								36	9									
01	372	N	290	-0-		-82	-0-	14	1	237	3	N	35	36	1			4
								39	9									
*02	480	N	480	-0-		-0-	-0-	27	1	411	3	N	38	38	1			4
								42	9									
*03	441	N	441	-0-		-0-	-0-	24	1	367	3	N	45	44	1			5
								50	9									
*04	448	N	448	-0-		-0-	-0-	25	1	384	3	N	35	38	1			2
								39	9									
05	527	N	392	-0-		-135	-0-	22	1	329	3	N	37	33	1			6
								41	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
12	3558	X	3558	-0-		-0-	-0-	223	1	3278	3	N	52	50	1			9
								57	9									
01	2831	X	2831	-0-		-0-	-0-	154	1	2616	3	N	55	57	1			7
								61	9									
*02	2305	X	2305	-0-		-0-	-0-	134	1	2105	3	N	60	59	1			8
								66	9									
*03	3456	X	3456	-0-		-0-	-0-	205	1	3174	3	N	70	69	1			9
								77	9									
*04	3205	X	3205	-0-		-0-	-0-	193	1	2951	3	N	55	59	1			5
								61	9									
*05	3021	X	3021	-0-		-0-	-0-	182	1	2775	3	N	58	52	1			11
								64	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
12	7126	X	7126	-0-		-0-	-0-	355	1	6771	3	N	-0-					-0-
01	6656	X	6656	-0-		-0-	-0-	376	1	6280	3	N	-0-					-0-
02	6050	X	6050	-0-		-0-	-0-	375	1	5672	3	N	3	3	1			-0-
								3	9									
03	6783	X	6783	-0-		-0-	-0-	442	1	6335	3	N	5	5	1			-0-
								6	9									
04	7380	X	5279	-0-		-2101	-0-	294	1	4982	3	N	3	3	1			-0-
								3	9									
05	7130	X	6288	-0-		-842	-0-	314	1	5968	3	N	5	4	1			1
								6	9									

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. 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
12	1233	X	1233	-0-		-0-	-0-	61	1	1172	3	N	-0-					-0-
01	3092	X	3092	-0-		-0-	-0-	175	1	2917	3	N	-0-					-0-
02	1060	X	1060	-0-		-0-	-0-	66	1	987	3	N	6	6	1			-0-
								7	9									
03	1240	X	729	-0-		-511	-0-	47	1	672	3	N	9	8	1			1
								10	9									
04	2790	N	886	-0-		-1904	-0-	49	1	833	3	N	4	5	1			-0-
								4	9									
*05	1422	N	1422	-0-		-0-	-0-	71	1	1341	3	N	9	8	1			1
								10	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	1021	808	1			224
							1123	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	123	314	1			33
							135	9									
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	8	1	114	3	N	5	37	1			1
							6	9									
03	496	N	94	-0-	-402	-0-	6	1	79	3	N	8	9	1			-0-
							9	9									
04	360	N	123	-0-	-237	-0-	6	1	104	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	3	1	54	3	N	27	24	1			3
							30	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

12	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	99	1	1909	3	N	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	113	1	1888	3	N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	110	1	1656	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	126	1	1813	3	N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	111	1	1885	3	N	-0-					-0-
*05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	108	1	2036	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

12	3100	N	5641	-0-	2541	5326	281	1	5360	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	5376	-0-	2276	7602	303	1	5065	3	N	7	6	1			1
							8	9									
02	12176	X	4574	-0-	-7602	-0-	283	1	4287	3	N	4	4	1			1
							4	9									
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	309	1	4424	3	N	5	5	1			1
							6	9									
04	5460	X	4114	-0-	-1346	-0-	229	1	3883	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	293	1	5566	3	N	5	4	1			1
							6	9									

BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670

12	2542	X	2315	-0-	-227	-0-	140	1	2051	3	N	113	109	1			18
							124	9									
01	2325	X	2109	-0-	-216	-0-	110	1	1866	3	N	121	124	1			15
							133	9									
*02	2268	X	1846	-0-	-422	-0-	101	1	1601	3	N	131	129	1			17
							144	9									
*03	2511	X	1555	-0-	-956	-0-	84	1	1302	3	N	154	150	1			21
							169	9									
*04	2430	X	1839	-0-	-591	-0-	105	1	1603	3	N	119	129	1			11
							131	9									
05	2325	X	1431	-0-	-894	-0-	80	1	1212	3	N	126	113	1			24
							139	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
12	4681	X	3205	-0-	-1476	-0-	159	1	3046	3	N	-0-					-0-
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	169	1	2832	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	145	1	2194	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3193	X	2380	-0-	-813	-0-	155	1	2219	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	2160	X	1908	-0-	-252	-0-	106	1	1799	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2232	X	1952	-0-	-280	-0-	98	1	1848	3	N	5	4	1			1
							6	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	335	266	1			74
							369	9									
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	8	1	138	3	N	-0-	74	1			-0-
02	308	N	20	-0-	-288	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	465	N	28	-0-	-437	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		344	-0-	344	344	22	1	322	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		192	-0-	192	536	12	1	180	3	N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		96	-0-	96	632	6	1	90	3	N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		109	-0-	109	741	7	1	102	3	N	-0-					-0-
*04	836	X	95	-0-	-741	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
*05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

12	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	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
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	218	1	3208	3	N	14	14	1			1
							15	9									
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	181	1	3051	3	N	15	16	1			-0-
							17	9									
*02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	16	16	1			-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	1			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			-0-
*05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	136	1	2070	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

12	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	932	1	13716	3	N	114	109	1			20
							125	9									
01	36883	X	36883	-0-	-0-	-0-	2051	1	34721	3	N	101	107	1			14
							111	9									
*02	22880	X	22880	-0-	-0-	-0-	1363	1	21448	3	N	63	67	1			10
							69	9									
*03	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	1456	1	22618	3	N	74	73	1			11
							81	9									
*04	35700	X	18974	-0-	-16726	-0-	1159	1	17751	3	N	58	62	1			7
							64	9									
05	36890	X	18240	-0-	-18650	-0-	1123	1	17050	3	N	61	54	1			14
							67	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	165	1	3141	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	172	1	2873	3	N	18	16	1			2
							20	9									
02	2912	X	2677	-0-	-235	-0-	165	1	2490	3	N	20	20	1			2
							22	9									
03	3317	X	2915	-0-	-402	-0-	188	1	2698	3	N	26	23	1			5
							29	9									
04	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	153	1	2597	3	N	12	14	1			3
							13	9									
05	3317	X	2905	-0-	-412	-0-	144	1	2736	3	N	23	20	1			6
							25	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

12	14B2 EXT		2897	-0-	2897	5418	144	1	2753	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4119	-0-	4119	9537	192	1	3224	3	N	639	577	1			62
							703	9									
02	14B2 EXT		2858	-0-	2858	12395	153	1	2308	3	N	361	393	1			30
							397	9									
03	14B2 EXT		2930	-0-	2930	15325	167	1	2381	3	N	347	326	1			51
							382	9									
04	18230	X	2905	-0-	-15325	-0-	156	1	2640	3	N	99	133	1			17
							109	9									
*05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	219	1	4153	3	N	182	164	1			35
							200	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
12	6913	X	6740	-0-	-173	-0-	422	1	6211	3	N	97	93	1			16
							107	9									
01	6913	X	6629	-0-	-284	-0-	364	1	6151	3	N	104	106	1			14
							114	9									
*02	6244	X	5676	-0-	-568	-0-	332	1	5221	3	N	112	111	1			15
							123	9									
*03	6789	X	6156	-0-	-633	-0-	363	1	5648	3	N	132	128	1			19
							145	9									
*04	6570	X	5456	-0-	-1114	-0-	328	1	5015	3	N	103	110	1			12
							113	9									
05	6727	X	5816	-0-	-911	-0-	352	1	5345	3	N	108	97	1			23
							119	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
12	7006	X	61	-0-	-6945	-0-	1	1	3	3	N	52	50	1			9
							57	9									
01	3565	X	225	-0-	-3340	-0-	10	1	154	3	N	55	57	1			7
							61	9									
*02	420	X	269	-0-	-151	-0-	12	1	191	3	N	60	59	1			8
							66	9									
*03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	70	69	1			9
							77	9									
*04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	55	59	1			5
							61	9									
05	310	X	230	-0-	-80	-0-	10	1	156	3	N	58	52	1			11
							64	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
12	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	419	1	8003	3	N	-0-					-0-
01	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	629	1	10508	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4144	X	3906	-0-	-238	-0-	238	1	3599	3	N	63	59	1			4
							69	9									
03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	375	1	5368	3	N	-0-	4	1			-0-
04	6930	X	3690	-0-	-3240	-0-	205	1	3482	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	7161	X	5218	-0-	-1943	-0-	260	1	4943	3	N	14	12	1			2
							15	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
12	9672	X	6226	-0-	-3446	-0-	309	1	5917	3	N	-0-	14	1			-0-
01	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	665	1	11114	3	N	-0-					-0-
02	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	744	1	11272	3	N	-0-					-0-
03	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	692	1	9919	3	N	-0-					-0-
04	8430	X	3566	-0-	-4864	-0-	196	1	3320	3	N	45	39	1			6
							50	9									
*05	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	594	1	11277	3	N	449	374	1			81
							494	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
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	285	1	5440	3	N	-0-					-0-
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	206	1	3433	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
04	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	576	1	9777	3	N	87	77	1			10
							96	9									
*05	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	1112	1	21107	3	N	119	106	1			23
							131	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
12	3503	X	522	-0-	-2981	-0-	26	1	496	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	418	-0-	-3085	-0-	24	1	394	3	N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	205	1	3097	3	N	-0-					-0-
03	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	509	1	7291	3	N	-0-					-0-
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	422	1	7165	3	N	-0-					-0-
*05	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	533	1	10129	3	N	3	2	1			1
							3	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
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	200	1	2944	3	N	3	2	1			1
							3	9									
01	T. A.		948	-0-	948	948	52	1	883	3	N	12	11	1			2
							13	9									
*02	14B2 EXT		2429	-0-	2429	3377	144	1	2271	3	N	13	12	1			3
							14	9									
*03	14B2 EXT		2703	-0-	2703	6080	162	1	2524	3	N	15	14	1			4
							17	9									
*04	8903	X	2823	-0-	-6080	-0-	173	1	2638	3	N	11	12	1			3
							12	9									
*05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	182	1	2764	3	N	12	11	1			4
							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
12	5828	X	4883	-0-	-945	-0-	222	1	4250	3	N	374	297	1			83
							411	9									
01	5828	X	4162	-0-	-1666	-0-	235	1	3927	3	N	-0-	83	1			-0-
02	5264	X	3720	-0-	-1544	-0-	230	1	3488	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4991	X	4017	-0-	-974	-0-	262	1	3749	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	4830	X	3617	-0-	-1213	-0-	201	1	3414	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	4898	X	3390	-0-	-1508	-0-	169	1	3215	3	N	5	4	1			1
							6	9									

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
12	14136	X	4933	-0-	-9203	-0-	246	1	4687	3	N	-0-	67	1			-0-
01	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	890	1	14873	3	N	537	485	1			52
							591	9									
02	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	959	1	14543	3	N	160	197	1			15
							176	9									
03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	628	1	8995	3	N	71	74	1			12
							78	9									
04	4740	X	4082	-0-	-658	-0-	227	1	3848	3	N	6	16	1			2
							7	9									
05	4898	X	4433	-0-	-465	-0-	212	1	4010	3	N	192	160	1			34
							211	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3100	N	3738	-0-	638	638	238	1	3500	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	10382	-0-	7282	7920	567	1	9614	3	N	183	162	1			21
							201	9									
*02	2800	N	13854	-0-	11054	18974	788	1	12394	3	N	611	557	1			75
							672	9									
*03	39775	X	20801	-0-	-18974	-0-	1211	1	18799	3	N	719	695	1			99
							791	9									
*04	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	2068	1	31704	3	N	559	601	1			57
							615	9									
*05	28476	X	28476	-0-	-0-	-0-	1718	1	26111	3	N	588	527	1			118
							647	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

12	7316	X	6146	-0-	-1170	-0-	375	1	5520	3	N	228	219	1			37
							251	9									
01	7316	X	5805	-0-	-1511	-0-	309	1	5229	3	N	243	250	1			30
							267	9									
*02	6608	X	5185	-0-	-1423	-0-	297	1	4657	3	N	210	213	1			27
							231	9									
*03	6634	X	5702	-0-	-932	-0-	329	1	5112	3	N	237	233	1			31
							261	9									
*04	6360	X	4783	-0-	-1577	-0-	281	1	4300	3	N	184	199	1			16
							202	9									
05	6138	X	4759	-0-	-1379	-0-	292	1	4419	3	N	44	51	1			9
							48	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

12	1302	X	1113	-0-	-189	-0-	56	1	1057	3	N	-0-					-0-
01	1302	X	1225	-0-	-77	-0-	70	1	1155	3	N	-0-					-0-
02	1176	X	1067	-0-	-109	-0-	66	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	1116	X	1086	-0-	-30	-0-	70	1	1016	3	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	814	3	N	-0-					-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

12	6510	X	5558	-0-	-952	-0-	338	1	4968	3	N	229	219	1			37
							252	9									
01	6510	X	5401	-0-	-1109	-0-	286	1	4847	3	N	244	250	1			31
							268	9									
*02	5824	X	4746	-0-	-1078	-0-	272	1	4275	3	N	181	187	1			25
							199	9									
*03	6200	X	5228	-0-	-972	-0-	303	1	4708	3	N	197	194	1			28
							217	9									
*04	6000	X	4486	-0-	-1514	-0-	265	1	4053	3	N	153	165	1			16
							168	9									
05	5549	X	4517	-0-	-1032	-0-	268	1	4072	3	N	161	144	1			33
							177	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	573	1	8427	3	N	242	232	1			39
							266	9									
01	8773	X	8236	-0-	-537	-0-	443	1	7509	3	N	258	265	1			32
							284	9									
*02	0	W	11280	-0-	11280	11280	660	1	10396	3	N	204	210	1			26
							224	9									
*03	0	W	8707	-0-	8707	19987	512	1	7946	3	N	226	222	1			30
							249	9									
*04	27907	X	7920	-0-	-19987	-0-	473	1	7253	3	N	176	190	1			16
							194	9									
05	12493	X	9352	-0-	-3141	-0-	566	1	8582	3	N	185	166	1			35
							204	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16957	X	11651	-0-	-5306	-0-	579	1	11072	3	N	-0-	16	1			-0-
01	16740	X	14754	-0-	-1986	-0-	828	1	13841	3	N	77	70	1			7
							85	9									
02	14112	X	13087	-0-	-1025	-0-	797	1	12074	3	N	196	189	1			14
							216	9									
03	15624	X	13452	-0-	-2172	-0-	865	1	12390	3	N	179	168	1			25
							197	9									
04	15120	X	11408	-0-	-3712	-0-	632	1	10728	3	N	44	62	1			7
							48	9									
05	14756	X	12586	-0-	-2170	-0-	630	1	11950	3	N	5	11	1			1
							6	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2238	-0-	-986	-0-	111	1	2127	3	N	-0-	35	1			-0-
01	3224	X	1985	-0-	-1239	-0-	112	1	1873	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	2457	-0-	-455	-0-	153	1	2303	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3224	X	2228	-0-	-996	-0-	145	1	2083	3	N	-0-					-0-
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	119	1	2020	3	N	-0-					-0-
*05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	162	1	3075	3	N	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	1037	1	15247	3	N	394	378	1			64
							433	9									
01	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	823	1	13921	3	N	420	431	1			53
							462	9									
*02	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	726	1	11432	3	N	65	104	1			14
							72	9									
*03	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	811	1	12594	3	N	-0-	14	1			-0-
*04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	638	1	9783	3	N	-0-					-0-
*05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	414	1	6285	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
12	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	561	1	10699	3	N	946	801	1			224
							1041	9									
01	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	689	1	11518	3	N	701	834	1			91
							771	9									
02	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	786	1	11881	3	N	261	326	1			26
							287	9									
03	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	867	1	12430	3	N	315	294	1			47
							347	9									
04	13380	X	12601	-0-	-779	-0-	690	1	11714	3	N	179	199	1			27
							197	9									
05	14353	X	12588	-0-	-1765	-0-	614	1	11654	3	N	291	261	1			57
							320	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
12	17608	X	15381	-0-	-2227	-0-	944	1	13892	3	N	495	474	1			82
							545	9									
01	17236	X	14882	-0-	-2354	-0-	798	1	13504	3	N	527	541	1			68
							580	9									
*02	15344	X	12476	-0-	-2868	-0-	738	1	11619	3	N	108	155	1			21
							119	9									
*03	16461	X	12814	-0-	-3647	-0-	773	1	12000	3	N	37	50	1			8
							41	9									
*04	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	692	1	10601	3	N	29	33	1			4
							32	9									
05	15376	X	10797	-0-	-4579	-0-	665	1	10099	3	N	30	27	1			7
							33	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
12	20150	X	14615	-0-	-5535	-0-	710	1	13558	3	N	315	195	1			186
							347	9									
01	20336	X	14936	-0-	-5400	-0-	823	1	13754	3	N	326	232	1			280
							359	9									
02	18368	X	12488	-0-	-5880	-0-	756	1	11438	3	N	267	390	1			157
							294	9									
03	20336	X	13575	-0-	-6761	-0-	866	1	12420	3	N	263	200	1			220
							289	9									
04	14940	X	13106	-0-	-1834	-0-	716	1	12146	3	N	222	392	1			50
							244	9									
05	14942	X	11882	-0-	-3060	-0-	582	1	11060	3	N	218	193	1			75
							240	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
12	14725	X	10913	-0-	-3812	-0-	518	1	9898	3	N	452	390	1			102
							497	9									
01	14942	X	10145	-0-	-4797	-0-	556	1	9286	3	N	275	165	1			212
							303	9									
02	13496	X	7881	-0-	-5615	-0-	474	1	7169	3	N	216	378	1			50
							238	9									
03	14942	X	7879	-0-	-7063	-0-	499	1	7150	3	N	209	190	1			69
							230	9									
04	10560	X	8910	-0-	-1650	-0-	484	1	8200	3	N	205	190	1			84
							226	9									
*05	10912	X	8567	-0-	-2345	-0-	418	1	7937	3	N	193	189	1	25	6	63
							212	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
12	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	702	1	10323	3	N	26	26	1			3
							29	9									
01	19685	X	11295	-0-	-8390	-0-	628	1	10636	3	N	28	29	1			2
							31	9									
*02	17416	X	7826	-0-	-9590	-0-	462	1	7264	3	N	91	83	1			10
							100	9									
*03	17165	X	11444	-0-	-5721	-0-	684	1	10629	3	N	119	114	1			15
							131	9									
*04	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	740	1	11348	3	N	92	99	1			8
							101	9									
*05	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	720	1	10922	3	N	97	87	1			18
							107	9									

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

12	0	W	16075	-0-	16075	16075	979	1	14404	3	N	629	613	1			106
							692	9									
01	30529	X	14454	-0-	-16075	-0-	765	1	12951	3	N	671	690	1			87
							738	9									
*02	19124	X	12671	-0-	-6453	-0-	714	1	11225	3	N	665	663	1			89
							732	9									
*03	15655	X	13864	-0-	-1791	-0-	787	1	12229	3	N	771	752	1			108
							848	9									
*04	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	649	1	9939	3	N	599	646	1			61
							659	9									
05	15655	X	11472	-0-	-4183	-0-	666	1	10112	3	N	631	565	1			127
							694	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

12	15376	X	11258	-0-	-4118	-0-	697	1	10250	3	N	283	271	1			47
							311	9									
01	14663	X	10100	-0-	-4563	-0-	545	1	9223	3	N	302	310	1			39
							332	9									
*02	13244	X	8766	-0-	-4478	-0-	508	1	7993	3	N	241	247	1			33
							265	9									
*03	12555	X	2101	-0-	-10454	-0-	109	1	1698	3	N	267	262	1			38
							294	9									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	224	1			21
05	11253	X	7160	-0-	-4093	-0-	428	1	6492	3	N	218	196	1			43
							240	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

12	0	W	5326	-0-	5326	36044	336	1	4945	3	N	41	39	1			7
							45	9									
01	0	W	6636	-0-	6636	42680	368	1	6220	3	N	44	45	1			6
							48	9									
*02	0	W	5462	-0-	5462	48142	324	1	5085	3	N	48	47	1			7
							53	9									
*03	0	W	9764	-0-	9764	57906	586	1	9113	3	N	59	57	1			9
							65	9									
*04	0	W	7671	-0-	7671	65577	467	1	7153	3	N	46	50	1			5
							51	9									
05	0	W	8528	-0-	8528	74105	524	1	7951	3	N	48	43	1			10
							53	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
12	33883	X	20895	-0-	-12988	-0-	1303	1	19173	3	N	381	193	1			254
							419	9									
01	0	W	20208	-0-	20208	20208	1104	1	18688	3	N	378	573	1			59
							416	9									
*02	0	W	16501	-0-	16501	36709	967	1	15217	3	N	288	195	1			152
							317	9									
*03	54846	X	18137	-0-	-36709	-0-	1081	1	16790	3	N	242	190	1			204
							266	9									
*04	21240	X	14255	-0-	-6985	-0-	857	1	13138	3	N	236	388	1			52
							260	9									
05	20894	X	13398	-0-	-7496	-0-	807	1	12252	3	N	308	181	1			179
							339	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
12	155	X	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					2
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
02	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			Y	-0-					2
03	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5185	2	8	9	Y	7					9
04	DLQ G-10		3288	-0-	3288	3288	3287	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10		3195	-0-	3195	6483	3195	2			Y	-0-					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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					31
01	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	3033	2			N	-0-					31
02	2800	X	190	-0-	-2610	-0-	190	2			N	-0-					31
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					31
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					31
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-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
12	4774	#	2140	-0-	-2634	-0-	116	1	2024	2	N	-0-					-0-
01	4774	#	4659	-0-	-115	-0-	166	1	4493	2	N	-0-					-0-
02	4452	#	3083	-0-	-1369	-0-	108	1	2975	2	N	-0-					-0-
03	4929	#	2592	-0-	-2337	-0-	124	1	2468	2	N	-0-					-0-
04	4770	#	2999	-0-	-1771	-0-	124	1	2875	2	N	-0-					-0-
05	4650	#	2716	-0-	-1934	-0-	149	1	2567	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464		3823	-0-	-641	-0-	3018	2	805	4	N	-0-					-0-
01	4464		1845	-0-	-2619	-0-	1635	2	210	4	N	-0-					-0-
02	4032		-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					-0-
03	4464		-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
04	4320		-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	3813	#	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-

TAFT, NORTHEAST (6350) 88123 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
RITCHIE FARMS, LTD WELL #: 1 RRCID -> 249497 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6529 - 6531

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325		2266	-0-	-59	-0-	928	2	1338	9	N	1216	1209	1			399
01	2325		1426	-0-	-899	-0-	117	2	1309	9	N	1190	1395	1			194
02	2100		-0-	-0-	-2100	-0-					N	891	696	1			389
03	2325		-0-	-0-	-2325	-0-					N	51	347	1			93
04	2250		-0-	-0-	-2250	-0-					N	431	331	1			193
05	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	3					196

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	192	1	1325	2	Y	16					130
							18	9									
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	204	1	1371	2	Y	36					166
							40	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	180	1	1195	2	Y	17					183
							19	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	108	1	929	2	Y	40	94	1			129
							44	9									
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	173	1	1093	2	Y	-0-					129
05	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	182	1	1076	2	Y	-0-					129

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 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
12	1642	N	1545	-0-	-97	-0-	193	1	1333	2	Y	17					107
							19	9									
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	197	1	1331	2	Y	36					143
							40	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	185	1	1229	2	Y	17					160
							19	9									
03	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	116	1	995	2	Y	43	101	1			102
							47	9									
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	210	1	1324	2	Y	-0-					102
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	227	1	1343	2	Y	-0-					102

RMR OPERATING, LLC 714351
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	2942	3	N	-0-				54
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	1792	3	N	-0-				54
02	2800	N	4138	-0-	1338	1338	1338	598	1	3540	3	N	-0-				54
03	3100	N	3192	-0-	92	1430	1430	1142	1	2050	3	N	-0-				54
*04	3000	N	2174	-0-	-826	604	-0-	756	1	1418	3	N	-0-				54
*05	3654	X	3050	-0-	-604	-0-	2431	1	619	3	N	-0-					54

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	494	X	494	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	423	3	N	-0-				39
03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	66	3	N	-0-				39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-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

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					11
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					11
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-					11
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					11
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	146	2	89	9	N	81	81	1			11
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					11

TENERIAS (7920) 88795 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
PINNELL WELL #: 5 RRCID -> 201433 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7858 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

12	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4012					N	-0-					-0-
01	3625		-0-	-0-	-3625	387					N	-0-					-0-
02	387	R	-0-	-0-	-387	-0-					N	-0-					-0-
03	3999	#	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	372	X	332	-0-	-40	-0-	24	1	8	2	N	8	8	8			60
							291	3	9	9							
01	341	X	234	-0-	-107	-0-	17	1	5	2	N	14	14	8			60
							197	3	15	9							
02	308	X	187	-0-	-121	-0-	12	1	3	2	N	22	22	8			60
							148	3	24	9							
03	341	X	260	-0-	-81	-0-	18	1	7	2	N	14	14	8			60
							220	3	15	9							
04	330	X	270	-0-	-60	-0-	20	1	22	2	N	5	5	8			60
							222	3	6	9							
05	341	X	275	-0-	-66	-0-	21	1	7	2	N	5	5	8			60
							241	3	6	9							

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2108	X	2089	-0-	-19	-0-	155	1	49	2	N	5	5	8			5
							1879	3	6	9							
01	2170	X	2100	-0-	-70	-0-	161	1	45	2	N	8	8	8			5
							1885	3	9	9							
02	1960	X	1720	-0-	-240	-0-	124	1	35	2	N	11	11	8			5
							1549	3	12	9							
03	2170	X	1918	-0-	-252	-0-	140	1	52	2	N	7	7	8			5
							1718	3	8	9							
04	2040	X	1766	-0-	-274	-0-	131	1	148	2	N	5	5	8			5
							1481	3	6	9							
05	2108	X	1859	-0-	-249	-0-	145	1	51	2	N	4	4	8			5
							1659	3	4	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

12	2542	X	2001	-0-	-541	-0-	145	1	46	2	N	45	3	8			92
							1760	3	50	9							
01	2542	X	2477	-0-	-65	-0-	189	1	52	2	N	26	4	8			114
							2207	3	29	9							
02	2296	X	2076	-0-	-220	-0-	141	1	40	2	N	122	197	1	7	8	32
							1761	3	134	9							
03	2511	X	2221	-0-	-290	-0-	160	1	59	2	N	39	4	8			67
							1959	3	43	9							
04	2400	X	2081	-0-	-319	-0-	153	1	174	2	N	16	3	8			80
							1736	3	18	9							
05	2480	X	1331	-0-	-1149	-0-	101	1	36	2	N	30	3	8			107
							1161	3	33	9							

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
12	7099	X	6402	-0-	-697	-0-	471	1	150	2	N	47	3	8			70
							5729	3	52	9							
01	7099	X	6382	-0-	-717	-0-	487	1	135	2	N	61	4	8			127
							5693	3	67	9							
02	6412	X	5179	-0-	-1233	-0-	373	1	105	2	N	37	7	8			157
							4660	3	41	9							
03	7099	X	6119	-0-	-980	-0-	447	1	164	2	N	38	5	8			190
							5466	3	42	9							
04	6240	X	5756	-0-	-484	-0-	421	1	478	2	N	76	194	1	2	8	70
							4773	3	84	9							
05	6386	X	5842	-0-	-544	-0-	452	1	161	2	N	42	4	8			108
							5183	3	46	9							

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
12	8742	X	8537	-0-	-205	-0-	628	1	201	2	N	67	3	8			163
							7634	3	74	9							
01	9610	X	9403	-0-	-207	-0-	717	1	199	2	N	98	185	1	4	8	72
							8379	3	108	9							
02	8680	X	7744	-0-	-936	-0-	556	1	156	2	N	79	7	8			144
							6945	3	87	9							
03	9610	X	8120	-0-	-1490	-0-	590	1	217	2	N	79	7	8			216
							7226	3	87	9							
04	9090	X	8847	-0-	-243	-0-	651	1	739	2	N	76	182	1	4	8	106
							7373	3	84	9							
*05	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	814	1	290	2	N	91	4	8			193
							9341	3	100	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					149
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	167	1			11

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
*10	25130	X	25130	-0-	-0-	-0-	2358	1	549	2	N	292	379	1	29	8	97
							21902	3	321	9							
*11	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	1476	1	484	2	N	283	191	1	23	8	166
							19194	3	311	9							
*12	21167	X	21167	-0-	-0-	-0-	2274	1	477	2	N	243	191	1	19	8	199
							18149	3	267	9							
*01	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	2234	1	402	2	N	345	384	1	20	8	140
							16978	3	380	9							
*02	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	1221	1	343	2	N	363	390	1	19	8	94
							15253	3	399	9							
*03	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	1288	1	473	2	N	266	194	1	35	8	131
							15760	3	293	9							
*04	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	1173	1	1332	2	N	207	190	1	12	8	136
							13297	3	228	9							
*05	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	1225	1	436	2	N	222	184	1	10	8	164
							14050	3	244	9							

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
12	11904	X	11654	-0-	-250	-0-	848	1	271	2	N	204	191	1	5	8	95
							10311	3	224	9							
01	11904	X	11480	-0-	-424	-0-	861	1	238	2	N	294	361	1	6	8	22
							10058	3	323	9							
02	10752	X	8986	-0-	-1766	-0-	635	1	179	2	N	214	190	1	8	8	38
							7937	3	235	9							
03	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	872	1	321	2	N	261	187	1	7	8	105
							10673	3	287	9							
04	11520	X	10292	-0-	-1228	-0-	746	1	846	2	N	227	181	1	5	8	146
							8450	3	250	9							
*05	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	891	1	317	2	N	239	193	1	5	8	187
							10217	3	263	9							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-					-0-
							123	3									
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	N	-0-					-0-
							204	3									
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	6	1	2	2	N	-0-					-0-
							77	3									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	6	2	N	-0-					-0-
							206	3									
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-
							133	3									
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	4	2	N	-0-					-0-
							143	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
12	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	214	1	68	2	N	53	1	8			129
							2596	3	58	9							
01	2976	N	2949	-0-	-27	-0-	223	1	62	2	N	51	2	8			178
							2608	3	56	9							
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	189	1	53	2	N	19	3	8			194
							2358	3	21	9							
03	2945	N	2904	-0-	-41	-0-	209	1	77	2	N	51	192	1	4	8	49
							2562	3	56	9							
04	2850	N	2692	-0-	-158	-0-	195	1	222	2	N	56	2	8			103
							2213	3	62	9							
*05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	226	1	80	2	N	63	2	8			164
							2594	3	69	9							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

12	14B2	EXT	59	-0-	59	59	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							54	3									
01	14B2	EXT	169	-0-	169	228	13	1	4	2	N	-0-					-0-
							152	3									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	171	1	55	2	N	51	1	8			76
							2080	3	56	9							
01	2790	N	2514	-0-	-276	-0-	191	1	53	2	N	37	2	8			111
							2229	3	41	9							
02	2436	N	2039	-0-	-397	-0-	145	1	41	2	N	38	3	8			146
							1811	3	42	9							
03	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	149	1	55	2	N	29	2	8			173
							1826	3	32	9							
04	2430	N	2428	-0-	-2	-0-	176	1	200	2	N	51	190	1	2	8	32
							1996	3	56	9							
*05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	175	1	62	2	N	44	2	8			74
							2010	3	48	9							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	3 40	1 3	1	2	N	-0-					-0-
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	180	1	58	2	N	18	3	8			209
							2190	3	20	9							
01	1922	X	988	-0-	-934	-0-	76	1	21	2	N	2	2	8			209
							889	3	2	9							
02	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	132	1	37	2	N	36	7	8			238
							1648	3	40	9							
03	2449	X	1727	-0-	-722	-0-	125	1	46	2	N	21	6	8			253
							1533	3	23	9							
04	2370	X	1535	-0-	-835	-0-	113	1	128	2	N	14	182	1	2	8	83
							1279	3	15	9							
05	2449	X	1670	-0-	-779	-0-	130	1	46	2	N	6	4	8			85
							1487	3	7	9							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4867	X	4411	-0-	-456	-0-	321	1	103	2	N	73	189	1	1	8	57
							3907	3	80	9							
01	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	342	1	95	2	N	147	190	1	3	8	11
							3998	3	162	9							
02	4256	X	3695	-0-	-561	-0-	261	1	73	2	N	91	5	8			97
							3261	3	100	9							
03	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	328	1	120	2	N	173	191	1	4	8	75
							4011	3	190	9							
04	4500	X	3930	-0-	-570	-0-	285	1	324	2	N	80	3	8			152
							3233	3	88	9							
*05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	354	1	126	2	N	142	188	1	4	8	102
							4056	3	156	9							

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	527	N	404	-0-	-123	-0-	73	1	7	2	N	-0-					86
							324	3									
01	713	N	162	-0-	-551	-0-	59	1	2	2	N	-0-					86
							101	3									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	7	2	N	-0-					86
							418	3									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	94	1	8	2	N	-0-					86
							346	3									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	85	1	16	2	N	-0-					86
							212	3									
05	527	N	103	-0-	-424	-0-	31	1	2	2	N	-0-					86
							70	3									

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) //CONT.// 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 191678 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9658 - 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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	72	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/12/2014

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

12	2201	X	1482	-0-	-719	-0-	228	1	21	2	N	199	188	1			49
							1014	3	219	9							
01	2387	X	1043	-0-	-1344	-0-	369	1	11	2	N	30					79
							630	3	33	9							
02	2156	X	1529	-0-	-627	-0-	186	1	21	2	N	17					96
							1303	3	19	9							
03	2387	X	1341	-0-	-1046	-0-	276	1	24	2	N	20					116
							1019	3	22	9							
04	1860	X	1315	-0-	-545	-0-	352	1	65	2	N	22					138
							874	3	24	9							
05	1705	X	1683	-0-	-22	-0-	499	1	27	2	N	22					160
							1133	3	24	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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

12	10682		6662	-0-	-4020	B	-4020	489	1	156	2	N	62	9	8		84
								5949	3	68	9						
01	9703	#	6251	-0-	-3452	B	-7472	477	1	132	2	N	65				149
								5570	3	72	9						
02	8148	#	5481	-0-	-2667	B	-10139	393	1	111	2	N	56	172	1	10 8	23
								4915	3	62	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10139																	
03	8091	#	5670	-0-	-2421	B	-12560	411	1	151	2	N	72	18	8		77
								5029	3	79	9						
04	6060	N	5186	-0-	-874	B	-12560	381	1	433	2	N	49	6	8		120
								4318	3	54	9						
*05	6076	X	5203	-0-	-873	B	-12560	402	1	143	2	N	48	6	8		162
								4605	3	53	9						

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 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
12	2119		11414	-0-	9295 B	9295	847	1	270	2	N	-0-					109
							10297	3									
01	6696		6406	-0-	-290 B	9005	494	1	137	2	N	-0-					109
							5775	3									
02	6048		2375	-0-	-3673 B	5332	172	1	48	2	N	3	3	8			109
							2152	3	3	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5332																	
03	6696		1103	-0-	-5593 B	-261	80	1	30	2	N	9	9	8			109
							983	3	10	9							
04	6480	#	817	-0-	-5663 B	-5924	57	1	65	2	N	43	3	8			149
							648	3	47	9							
*05	6696	X	981	-0-	-5715 B	-5924	74	1	26	2	N	32	167	1	3	8	11
							846	3	35	9							

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
12	0		3452	-0-	3452 B	3452	592	1	54	2	N	156	5	8			151
							2634	3	172	9							
01	0		1347	-0-	1347 B	4799	473	1	14	2	N	48	5	8			194
							807	3	53	9							
02	10962		4423	-0-	-6539 B	-1740	533	1	60	2	N	85	182	1	6	8	91
							3736	3	94	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1740																	
03	12586		3138	-0-	-9448 B	-11188	643	1	56	2	N	59	17	8			133
							2374	3	65	9							
04	12180		1847	-0-	-10333 B	-21521	494	1	91	2	N	31	5	8			159
							1228	3	34	9							
05	4898	X	1729	-0-	-3169 B	-21521	512	1	28	2	N	23	3	8			179
							1164	3	25	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
12	0	W	4423	-0-	4423 B	26464	313	1	4092	3	Y	16	30	1			29
							18	9									
01	6490		5062	-0-	-1428 B	25036	404	1	4639	3	Y	17	28	1			18
							19	9									
*02	3640		4742	-0-	1102 B	26138	289	1	4423	3	Y	27	30	1			15
							30	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26138																	
*03	7750	N	1195	-0-	-6555 B	19583	74	1	1091	3	Y	27					42
							30	9									
*04	4620		964	-0-	-3656 B	15927	69	1	874	3	Y	19	30	1			31
							21	9									
*05	20275	X	4348	-0-	-15927 B	-0-	312	1	4016	3	Y	18	30	1			19
							20	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-					-0-
01	0	W	1	-0-	1 B	3	1	3			Y	-0-					-0-
*02	39	R	36	-0-	-3 B	-0-	6	3	30	9	Y	27	19	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	2	1	27	3	Y	54					62
							59	9									
*04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	3	Y	38	50	1			50
							42	9									
*05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	3	Y	36	54	1			32
							40	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	T. A.	8617	-0-	8617	B	17182	613	1	8004	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	8417	-0-	8417	B	25599	676	1	7741	3	Y	-0-			-0-
*02	56	8316	-0-	8260	B	33859	509	1	7807	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 33859															
*03	62	9316	-0-	9254	B	43113	592	1	8724	3	Y	-0-			-0-
*04	6000	7940	-0-	1940	B	45053	590	1	7350	3	Y	-0-			-0-
*05	53109 X	8056	-0-	-45053	B	-0-	580	1	7476	3	Y	-0-			-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

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

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1542	-0-	1542	B	1542	124	1	1418	3	Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	2194	-0-	2194	B	3736	134	1	2060	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3736															
*03	14B2 EXT	2358	-0-	2358	B	6094	150	1	2208	3	Y	-0-			-0-
*04	2400	2016	-0-	-384	B	5710	150	1	1866	3	Y	-0-			-0-
*05	7761 X	2051	-0-	-5710	B	-0-	147	1	1904	3	Y	-0-			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	0	W	2296	-0-	2296 B	10720	162	1	2110	3	Y	22	43	1			39
							24	9									
01	1100	N	2433	-0-	1333 B	12053	193	1	2214	3	Y	24	40	1			23
							26	9									
*02	2800	N	1663	-0-	-1137 B	10916	101	1	1547	3	Y	14	26	1			11
							15	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10916																	
*03	7750	N	1847	-0-	-5903 B	5013	117	1	1730	3	Y	-0-					11
*04	6740	N	1727	-0-	-5013 B	-0-	129	1	1598	3	Y	-0-	11	1			-0-
*05	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	143	1	1836	3	Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

12	0	W	2539	-0-	2539 B	13742	181	1	2354	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
01	3245		2605	-0-	-640 B	13102	209	1	2392	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
*02	2520		2184	-0-	-336 B	12766	134	1	2047	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12766																	
*03	7750	N	2443	-0-	-5307 B	7459	155	1	2288	3	Y	-0-					1
*04	7500	N	2106	-0-	-5394 B	2065	157	1	1949	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	4531	N	2466	-0-	-2065 B	-0-	178	1	2288	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

12	0	W	1126	-0-	1126 B	6280	80	1	1046	3	Y	-0-					-0-
01	1595		1382	-0-	-213 B	6067	111	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*02	1064		1210	-0-	146 B	6213	74	1	1135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6213																	
*03	7570	N	1357	-0-	-6213 B	-0-	86	1	1263	3	Y	7					7
							8	9									
*04	1140	N	1139	-0-	-1 B	-0-	84	1	1049	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
*05	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	90	1	1159	3	Y	5	6	1			5
							6	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

12	14B2 EXT		2372	-0-	2372 B	5323	169	1	2203	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2199	-0-	2199 B	7522	176	1	2023	3	Y	-0-					-0-
*02	1344		2101	-0-	757 B	8279	128	1	1973	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8279																	
*03	7750	N	2225	-0-	-5525 B	2754	141	1	2084	3	Y	-0-					-0-
*04	1920		1846	-0-	-74 B	2680	137	1	1709	3	Y	-0-					-0-
*05	4379	X	1699	-0-	-2680 B	-0-	123	1	1576	3	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	3424	-0-	3424 B	18417	242	1	3167	3	Y	14	28	1			25
							15	9									
01	1375		3131	-0-	1756 B	20173	250	1	2864	3	Y	15	25	1			15
							17	9									
*02	2457		2764	-0-	307 B	20480	168	1	2582	3	Y	13	20	1			8
							14	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20480																	
*03	7750	N	2969	-0-	-4781 B	15699	188	1	2774	3	Y	6					14
							7	9									
*04	3546		3133	-0-	-413 B	15286	231	1	2871	3	Y	28	21	1			21
							31	9									
*05	18344	X	3058	-0-	-15286 B	-0-	218	1	2808	3	Y	29	31	1			19
							32	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

12	0	W	8425	-0-	8425 B	16285	597	1	7775	3	Y	48	41	1			37
							53	9									
01	3300		7846	-0-	4546 B	20831	626	1	7163	3	Y	52	56	1			33
							57	9									
*02	4200		6644	-0-	2444 B	23275	403	1	6180	3	Y	55	62	1			26
							61	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23275																	
*03	4650		6024	-0-	1374 B	24649	380	1	5592	3	Y	47					73
							52	9									
*04	6900		6222	-0-	-678 B	23971	459	1	5727	3	Y	33	54	1			52
							36	9									
*05	31364	X	7393	-0-	-23971 B	-0-	530	1	6828	3	Y	32	53	1			31
							35	9									

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

12	0	W	1171	-0-	1171 B	4675	83	1	1088	3	N	-0-					-0-
01	1287		1375	-0-	88 B	4763	110	1	1265	3	N	-0-					-0-
*02	1176		885	-0-	-291 B	4472	54	1	831	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4472																	
*03	5395	N	923	-0-	-4472 B	-0-	59	1	864	3	N	-0-					-0-
*04	1260	N	798	-0-	-462 B	-0-	59	1	739	3	N	-0-					-0-
05	992	N	824	-0-	-168 B	-0-	59	1	761	3	N	4	3	1			1
							4	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 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
12	1756		5955	-0-	4199 B	14749	422	1	5519	3	N	13	26	1			24
							14	9									
01	2420		-0-	-0-	-2420 B	12329					N	15	24	1			15
*02	6160		14	-0-	-6146 B	6183	1	3	13	9	N	12	19	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6183																	
*03	6183	R	-0-	-0-	-6183 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 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
12	0	W	2431	-0-	2431 B	24689	172	1	2248	3	N	10	19	1			17
							11	9									
01	990		2415	-0-	1425 B	26114	193	1	2210	3	N	11	17	1			11
							12	9									
*02	2520		2034	-0-	-486 B	25628	124	1	1900	3	N	9	13	1			7
							10	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25628																	
*03	7750	N	2007	-0-	-5743 B	19885	127	1	1876	3	N	4					11
							4	9									
*04	4140		1809	-0-	-2331 B	17554	134	1	1672	3	N	3	7	1			7
							3	9									
*05	19147	X	1593	-0-	-17554 B	-0-	115	1	1476	3	N	2	6	1			3
							2	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

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

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3164					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3164					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3164					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3164																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3164					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3164					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 W	1400	-0-	1400	B	10026	386	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	2500 N	1451	-0-	-1049	B	8977	391	1	1060	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1262	-0-	-1538	B	7439	357	1	905	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7439																	
03	7750 N	1627	-0-	-6123	B	1316	706	1	921	2	Y	-0-					-0-
04	2751 N	1435	-0-	-1316	B	-0-	382	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1374	-0-	-21	B	-0-	404	1	970	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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 #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 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
12	2561	N	928	-0-	-1633	B	-0-	77	1	851	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	598	-0-	-425	B	-0-	53	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	4864	N	4864	-0-	-0-	B	-0-	372	1	4492	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7750	N	11221	-0-	3471	B	3471	852	1	10369	2	Y	-0-					-0-
*04	6602	N	3131	-0-	-3471	B	-0-	283	1	2848	2	Y	-0-					-0-
*05	3596	N	142	-0-	-3454	B	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

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

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1646	-0-	1646 B	4822	132	1	1450	2	Y	58					105
							64	9									
01	4500	N	1519	-0-	-2981 B	1841	128	1	1326	2	Y	59					164
							65	9									
02	3365	N	1524	-0-	-1841 B	-0-	116	1	1395	2	Y	12					176
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	122	1	1489	2	Y	7	132	1			51
							8	9									
*04	1350	N	1321	-0-	-29 B	-0-	119	1	1202	2	Y	-0-					51
*05	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	175	1	1478	2	Y	29					80
							32	9									

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

12	7750	N	818	-0-	-6932 B	189	59	1	648	2	Y	101					207
							111	9									
01	2976	N	243	-0-	-2733 B	-0-	20	1	204	2	Y	17					224
							19	9									
02	2464	N	-0-	-0-	-2464 B	-0-					Y	-0-					224
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	-0-	164	1			60
*04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	1					61
*05	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

12	2635	N	2630	-0-	-5 B	-0-	218	1	2403	2	Y	8					68
							9	9									
01	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	240	1	2475	2	Y	5					73
							6	9									
02	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	182	1	2200	2	Y	-0-					73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2626	-0-	-9 B	-0-	199	1	2418	2	Y	8					81
							9	9									
*04	2640	N	2638	-0-	-2 B	-0-	238	1	2400	2	Y	-0-					81
*05	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	291	1	2461	2	Y	7					88
							8	9									

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

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

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
12	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	55	1	612	2	Y	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	75	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	64	1	767	2	Y	12					12
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	66	1	808	2	Y	8	14	1			6
							9	9									
*04	810	N	560	-0-	-250 B	-0-	51	1	509	2	Y	-0-					6
*05	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	128	1	1084	2	Y	30					36
							33	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 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
12	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	84	1	925	2	Y	7					15
							8	9									
01	1116	N	986	-0-	-130 B	-0-	86	1	894	2	Y	5					20
							6	9									
02	952	N	868	-0-	-84 B	-0-	66	1	802	2	Y	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	915	-0-	-108 B	-0-	69	1	838	2	Y	7					27
							8	9									
*04	960	N	907	-0-	-53 B	-0-	82	1	825	2	Y	-0-					27
*05	961	N	876	-0-	-85 B	-0-	92	1	776	2	Y	7					34
							8	9									

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

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

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 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
12	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	31	1	339	2	N	-0-					9
01	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	43	1	449	2	N	-0-					9
02	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	30	1	361	2	N	2					11
							2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	24	1	295	2	N	-0-					11
*04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	28	1	282	2	N	30					41
							33	9									
*05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	37	1	313	2	N	1					42
							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
12	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	106	1	1164	2	N	-0-					44
01	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	114	1	1176	2	N	-0-					44
02	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	91	1	1104	2	N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	97	1	1175	2	N	-0-					44
*04	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	110	1	1108	2	N	-0-					44
*05	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	131	1	1105	2	N	-0-					44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					122
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					122
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					122
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					122
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					122
*05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 4B RRCID -> 164206 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 7500

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	54	1	596	2	Y	-0-					7
01	713 N	682	-0-	-31	B	-0-	60	1	622	2	Y	-0-					7
02	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	55	1	660	2	Y	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	53	1	644	2	Y	-0-					7
*04	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	73	1	738	2	Y	-0-					7
*05	806 N	782	-0-	-24	B	-0-	83	1	699	2	Y	-0-					7

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

12	186 N	136	-0-	-50	B	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	115	-0-	-71	B	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	130	-0-	-38	B	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124 N	101	-0-	-23	B	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
*04	120 N	86	-0-	-34	B	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
*05	155 N	63	-0-	-92	B	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

12	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	43	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	447	-0-	-80	B	-0-	39	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	22	1	263	2	Y	11					11
							12	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527 N	411	-0-	-116	B	-0-	31	1	371	2	Y	8	14	1			5
							9	9									
*04	420 N	365	-0-	-55	B	-0-	33	1	332	2	Y	-0-					5
*05	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	50	1	427	2	Y	30					35
							33	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7729	N	3356	-0-	-4373 B	-0-	279	1	3077	2	N	-0-					117
01	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	219	1	2262	2	N	28					145
							31	9									
02	2100	N	2013	-0-	-87 B	-0-	154	1	1859	2	N	-0-					145
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	N	790	-0-	-2558 B	-0-	60	1	730	2	N	-0-					145
*04	2430	N	750	-0-	-1680 B	-0-	68	1	682	2	N	-0-					145
*05	2232	N	837	-0-	-1395 B	-0-	88	1	749	2	N	-0-					145

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 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
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
*04	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
*05	9	N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
12	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	67	1	742	2	Y	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	73	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	59	1	716	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	805	-0-	-1 B	-0-	61	1	744	2	Y	-0-					-0-
*04	810	N	767	-0-	-43 B	-0-	69	1	698	2	Y	-0-					-0-
*05	868	N	782	-0-	-86 B	-0-	83	1	699	2	Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	136	1	1496	2	Y	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	129	1	1332	2	Y	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	125	1	1510	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	109	1	1327	2	Y	-0-					-0-
*04	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	123	1	1239	2	Y	-0-					-0-
*05	1240	N	1000	-0-	-240 B	-0-	106	1	894	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 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
12	49	N	-0-	-0-	-49 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	1	2	21	9	Y	19					19
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
*04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					19
*05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					19

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 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
12	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	20	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	30	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	56	1	681	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	82	1	991	2	Y	-0-					-0-
*04	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	64	1	639	2	Y	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	34	1	287	2	Y	-0-					-0-

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	60	1	657	2	Y	-0-					22
01	806	N	744	-0-	-62 B	-0-	64	1	659	2	Y	19					41
							21	9									
02	728	N	604	-0-	-124 B	-0-	46	1	557	2	Y	1					42
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	648	-0-	-65 B	-0-	49	1	599	2	Y	-0-					42
*04	720	N	597	-0-	-123 B	-0-	54	1	543	2	Y	-0-					42
*05	682	N	604	-0-	-78 B	-0-	64	1	540	2	Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					26
01	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					26
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					26
*04	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					26
*05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					26

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 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
12	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	21	1	231	2	N	-0-					-0-
01	186	N	64	-0-	-122 B	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15 B	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	93	-0-	-93 B	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	17	1	172	2	N	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	27	1	226	2	N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	13	1	163	2	Y	12					12
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	13	1	162	2	Y	8	14	1			6
							9	9									
*04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					6
*05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	26	1	220	2	Y	30					36
							33	9									

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

12	6213	N	2134	-0-	-4079 B	-0-	177	1	1957	2	Y	-0-					174
01	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	191	1	1975	2	Y	-0-					174
02	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	141	1	1701	2	Y	-0-					174
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	165	1	2008	2	Y	1					175
							1	9									
*04	2100	N	2072	-0-	-28 B	-0-	187	1	1885	2	Y	-0-					175
*05	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	232	1	1961	2	Y	-0-					175

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

12	7750	N	4355	-0-	-3395 B	4132	362	1	3993	2	Y	-0-					-0-
01	7750	N	4400	-0-	-3350 B	782	388	1	4012	2	Y	-0-					-0-
02	4652	N	3870	-0-	-782 B	-0-	296	1	3574	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3782	N	3782	-0-	-0- B	-0-	287	1	3495	2	Y	-0-					-0-
*04	3196	N	3196	-0-	-0- B	-0-	289	1	2907	2	Y	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	54	1	456	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05 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
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 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
12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	63	1	697	2	N	-0-					205
01	837	N	647	-0-	-190 B	-0-	57	1	590	2	N	-0-					205
02	560	N	388	-0-	-172 B	-0-	30	1	358	2	N	-0-					205
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	686	-0-	-89 B	-0-	52	1	634	2	N	-0-					205
*04	630	N	627	-0-	-3 B	-0-	57	1	570	2	N	-0-					205
*05	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	68	1	572	2	N	-0-					205

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

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
12	7750	N	3744	-0-	-4006 B	3798	311	1	3433	2	Y	-0-					-0-
01	7424	N	3626	-0-	-3798 B	-0-	320	1	3306	2	Y	-0-					-0-
02	3840	N	3840	-0-	-0- B	-0-	294	1	3546	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3853	N	3853	-0-	-0- B	-0-	293	1	3560	2	Y	-0-					-0-
*04	3547	N	3547	-0-	-0- B	-0-	320	1	3227	2	Y	-0-					-0-
05	4061	N	3372	-0-	-689 B	-0-	357	1	3015	2	Y	-0-					-0-

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
12	2482	N	7210	-0-	4728 B	18839	594	1	6552	2	Y	58					169
							64	9									
01	7843	N	6639	-0-	-1204 B	17635	582	1	6014	2	Y	39	173	1			35
							43	9									
02	7084	N	5943	-0-	-1141 B	16494	451	1	5442	2	Y	45					80
							50	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16494																	
03	7093		5677	-0-	-1416 B	15078	428	1	5208	2	Y	37					117
							41	9									
*04	6840		5430	-0-	-1410 B	13668	487	1	4902	2	Y	37					154
							41	9									
*05	19422	X	5754	-0-	-13668 B	-0-	605	1	5120	2	Y	26					180
							29	9									

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
12	2480	N	827	-0-	-1653 B	-0-	69	1	758	2	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	47	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	41	1	489	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	35	1	425	2	Y	-0-					-0-
*04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	41	1	416	2	Y	-0-					-0-
*05	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	67	1	567	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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
12	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					17
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					17
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					17
*04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					17
*05	93	N	22	-0-	-71 B	-0-	2	1	20	2	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4464	X	2790	-0-	-1674	-0-	2790	3			Y	-0-					65
01	4464	X	2723	-0-	-1741	-0-	2723	3			Y	-0-					65
02	3752	X	3242	-0-	-510	-0-	3242	3			Y	-0-					65
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4021	3	13	9	Y	12					77
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			Y	-0-					77
*05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

12	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	733	1	19861	2	Y	54	81	1			49
							59	9									
01	17949	X	14478	-0-	-3471	-0-	537	1	13894	2	Y	43	62	1			30
							47	9									
02	16212	X	10184	-0-	-6028	-0-	407	1	9748	2	Y	26	50	1			6
							29	9									
03	17949	X	5725	-0-	-12224	-0-	235	1	5472	2	Y	16					22
							18	9									
04	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	312	1	12196	2	Y	27	22	1			27
							30	9									
*05	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	216	1	7989	2	Y	14	31	1			10
							15	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		140	-0-	140	231	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		114	-0-	114	345	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	348	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-					-0-
04	432	X	84	-0-	-348	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
*05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	6	1	244	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	5	1	201	2	Y	-0-	1	1			-0-

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

12	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	614	1	16656	2	Y	46	56	1			41
							51	9									
01	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	659	1	17046	2	Y	53	57	1			37
							58	9									
02	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	636	1	15215	2	Y	41	68	1			10
							45	9									
03	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	649	1	15128	2	Y	44					54
							48	9									
04	26541	X	26541	-0-	-0-	-0-	660	1	25818	2	Y	57	53	1			58
							63	9									
*05	31492	X	31492	-0-	-0-	-0-	829	1	30605	2	Y	53	73	1			38
							58	9									

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	39	1	1063	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	47	1	1208	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	42	1	1007	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	3100	N	28271	-0-	25171	25171	1159	1	27025	2	Y	79					80
							87	9									
04	T. A.		18430	-0-	18430	43601	458	1	17929	2	Y	39	78	1			41
							43	9									
05	T. A.		16536	-0-	16536	60137	435	1	16070	2	Y	28	49	1			20
							31	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	469	1	12717	2	Y	35	44	1			31
							39	9									
01	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	572	1	14808	2	Y	47	46	1			32
							52	9									
02	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	484	1	11575	2	Y	32	56	1			8
							35	9									
03	11904	X	5809	-0-	-6095	-0-	238	1	5553	2	Y	16					24
							18	9									
04	13470	X	13204	-0-	-266	-0-	328	1	12845	2	Y	28	23	1			29
							31	9									
05	13919	X	10611	-0-	-3308	-0-	279	1	10312	2	Y	18	34	1			13
							20	9									

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
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	111	1	3014	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	112	1	2903	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	111	1	2667	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	109	1	2553	2	Y	7					9
							8	9									
04	3150	X	2771	-0-	-379	-0-	69	1	2695	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
05	3131	X	2763	-0-	-368	-0-	73	1	2686	2	Y	4	7	1			3
							4	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	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

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	12865 X	11644	-0-	-1221	-0-	1643	1	9997	2	Y	4					5
						4	9									
01	12865 X	12522	-0-	-343	-0-	1774	1	10746	2	Y	2					7
						2	9									
02	11956 X	9985	-0-	-1971	-0-	629	1	9352	2	Y	4	7	1			4
						4	9									
03	13237 X	10702	-0-	-2535	-0-	651	1	10048	2	Y	3					7
						3	9									
04	10410 X	9940	-0-	-470	-0-	674	1	9266	2	Y	-0-					7
*05	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					7

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15655	X	15255	-0-	-400	-0-	2152	1	13096	2	Y	6					7
							7	9									
01	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	2250	1	13635	2	Y	-0-					7
02	13132	X	12973	-0-	-159	-0-	818	1	12151	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
03	15252	X	14432	-0-	-820	-0-	878	1	13551	2	Y	3					7
							3	9									
*04	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	927	1	12748	2	Y	-0-					7
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	304	1	1853	2	Y	1					1
							1	9									
01	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	257	1	1559	2	Y	5					6
							6	9									
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	173	1	2574	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
03	3100	N	3151	-0-	51	51	192	1	2957	2	Y	2					5
							2	9									
*04	2713	X	2662	-0-	-51	-0-	180	1	2481	2	Y	1					6
							1	9									
*05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	15314	X	14912	-0-	-402	-0-	2103	1	12802	2	Y	6					7
							7	9									
01	15314	X	15198	-0-	-116	-0-	2153	1	13045	2	Y	-0-					7
02	13832	X	12496	-0-	-1336	-0-	788	1	11704	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
03	15314	X	13996	-0-	-1318	-0-	851	1	13142	2	Y	3					7
							3	9									
*04	13980	X	13461	-0-	-519	-0-	912	1	12549	2	Y	-0-					7
*05	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					7

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

12	14198	X	11336	-0-	-2862	-0-	1599	1	9731	2	N	5					6
							6	9									
01	14198	X	10812	-0-	-3386	-0-	1531	1	9274	2	N	6					12
							7	9									
02	12936	X	10284	-0-	-2652	-0-	648	1	9626	2	N	9	14	1			7
							10	9									
03	14322	X	12543	-0-	-1779	-0-	763	1	11779	2	N	1					8
							1	9									
*04	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	837	1	11514	2	N	2					10
							2	9									
*05	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					10

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

12	9951	#	8677	-0-	-1274	-0-	866	1	7811	2	N	-0-					-0-
01	9889	#	8146	-0-	-1743	-0-	897	1	7249	2	N	-0-					-0-
02	8932	#	77	-0-	-8855	-0-	33	1	44	2	N	-0-					-0-
03	9889	#	15	-0-	-9874	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
04	1110		385	-0-	-725	-0-	62	1	323	2	N	-0-					-0-
05	1147		296	-0-	-851	-0-	296	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	983	1	5983	2	Y	2					3
							2	9									
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1010	1	6118	2	Y	4					7
							4	9									
02	6412	X	5778	-0-	-634	-0-	364	1	5410	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
03	7099	X	6506	-0-	-593	-0-	396	1	6110	2	Y	-0-					4
*04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	413	1	5676	2	Y	8					12
							9	9									
*05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					12

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	707	1	4302	2	Y	2					2
							2	9									
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	715	1	4335	2	Y	5					7
							6	9									
02	4480	X	4021	-0-	-459	-0-	253	1	3764	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
03	4960	X	4564	-0-	-396	-0-	277	1	4284	2	Y	3					7
							3	9									
*04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	275	1	3777	2	Y	-0-					7
*05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	1					1
							1	9									
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	667	2	N	29					30
							32	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 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
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	516	1	3140	2	N	-0-					2
01	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	501	1	3035	2	N	5					7
							6	9									
02	3332	X	2932	-0-	-400	-0-	185	1	2743	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	3689	X	3198	-0-	-491	-0-	194	1	3003	2	N	1					5
							1	9									
*04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	206	1	2833	2	N	20					25
							22	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
12	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	220	1	1340	2	N	23	18	1			7
							25	9									
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	211	1	1279	2	N	-0-					7
02	1456	N	1040	-0-	-416	-0-	65	1	972	2	N	3	7	1			3
							3	9									
03	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	78	1	1211	2	N	3					6
							3	9									
*04	1440	N	666	-0-	-774	-0-	45	1	620	2	N	1					7
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 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
12	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	433	1	2633	2	N	1					1
							1	9									
01	3286	X	2413	-0-	-873	-0-	341	1	2065	2	N	6					7
							7	9									
02	2716	X	2454	-0-	-262	-0-	155	1	2296	2	N	3	7	1			3
							3	9									
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	198	1	3063	2	N	1					4
							1	9									
*04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	199	1	2732	2	N	8					12
							9	9									
*05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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
MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 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
12	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	174	1	1059	2	N	1					1
							1	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	193	1	1172	2	N	6					7
							7	9									
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	73	1	1092	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	67	1	1029	2	N	3					7
							3	9									
04	1320	N	1104	-0-	-216	-0-	75	1	1029	2	N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

12	279	N	255	-0-	-24	-0-	36	1	219	2	N	-0-					1
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	33	1	200	2	N	6					7
							7	9									
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	12	1	184	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	248	N	22	-0-	-226	-0-	1	1	21	2	N	-0-					4
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

12	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	984	1	19471	2	N	-0-					1
01	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	859	1	17620	2	N	-0-					1
02	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	906	1	17529	2	N	-0-					1
03	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	979	1	17353	2	N	1					2
							1	9									
04	19410	X	12260	-0-	-7150	-0-	862	1	11398	2	N	-0-					2
05	20057	X	18880	-0-	-1177	-0-	984	1	17896	2	N	-0-					2

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

12	2232	N	1908	-0-	-324	-0-	576	1	1332	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	594	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1858	-0-	-102	-0-	566	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4317	-0-	1217	1217	674	1	3643	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1916	-0-	-1084	133	603	1	1313	2	N	-0-					-0-
*05	2095	N	1962	-0-	-133	-0-	642	1	1320	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23560	X	23440	-0-	-120	-0-	3307	1	20130	2	Y	3					4
							3	9									
01	23590	X	23590	-0-	-0-	-0-	3341	1	20246	2	Y	3					7
							3	9									
02	21280	X	19500	-0-	-1780	-0-	1229	1	18267	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
03	23560	X	21876	-0-	-1684	-0-	1330	1	20543	2	Y	3					7
							3	9									
*04	21239	X	21239	-0-	-0-	-0-	1439	1	19800	2	Y	-0-					7
*05	22041	X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	18817	X	17574	-0-	-1243	-0-	2480	1	15092	2	N	2					2
							2	9									
01	18817	X	16861	-0-	-1956	-0-	2388	1	14467	2	N	5					7
							6	9									
02	16044	X	14467	-0-	-1577	-0-	912	1	13551	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	17608	X	15766	-0-	-1842	-0-	959	1	14804	2	N	3					7
							3	9									
*04	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	978	1	13458	2	N	-0-					7
*05	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					7

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 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
12	4433	X	577	-0-	-3856	-0-	81	1	494	2	N	2					2
							2	9									
01	4433	X	939	-0-	-3494	-0-	133	1	803	2	N	3					5
							3	9									
02	3360	X	504	-0-	-2856	-0-	32	1	471	2	N	1	4	1			2
							1	9									
03	3193	X	39	-0-	-3154	-0-	2	1	37	2	N	-0-					2
*04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					2
*05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					2

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 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
12	5456	X	5138	-0-	-318	-0-	725	1	4413	2	N	-0-					1
01	5332	X	4810	-0-	-522	-0-	680	1	4123	2	N	6					7
							7	9									
02	4816	X	4393	-0-	-423	-0-	277	1	4112	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	5146	X	4528	-0-	-618	-0-	275	1	4250	2	N	3					7
							3	9									
*04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	293	1	4036	2	N	-0-					7
*05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					7

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
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	507	1	3084	2	N	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	506	1	3064	2	N	6					6
							7	9									
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	239	1	3555	2	N	1	6	1			1
							1	9									
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	218	1	3365	2	N	-0-					1
*04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	231	1	3176	2	N	6					7
							7	9									
*05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					7

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	7130	X	6982	-0-	-148	-0-	985	1	5995	2	N	2					3
							2	9									
01	7130	X	6915	-0-	-215	-0-	979	1	5932	2	N	4					7
							4	9									
02	6440	X	5726	-0-	-714	-0-	361	1	5361	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	7037	X	6485	-0-	-552	-0-	394	1	6088	2	N	3					7
							3	9									
*04	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	404	1	5553	2	N	-0-					7
*05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					7

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	11346	X	10888	-0-	-458	-0-	1536	1	9351	2	N	1					2
							1	9									
01	11346	X	10250	-0-	-1096	-0-	1452	1	8798	2	N	-0-					2
02	10416	X	9053	-0-	-1363	-0-	571	1	8481	2	N	1					3
							1	9									
03	11532	X	10017	-0-	-1515	-0-	609	1	9405	2	N	3					6
							3	9									
*04	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	630	1	8669	2	N	1					7
							1	9									
*05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					7

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

12	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	1916	1	11660	2	N	5					6
							6	9									
01	13516	X	12728	-0-	-788	-0-	1803	1	10925	2	N	-0-					6
02	12264	X	11332	-0-	-932	-0-	714	1	10615	2	N	3	6	1			3
							3	9									
03	13578	X	11562	-0-	-2016	-0-	703	1	10856	2	N	3					6
							3	9									
*04	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	729	1	10035	2	N	-0-					6
*05	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					6

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

12	6076	X	5678	-0-	-398	-0-	801	1	4874	2	N	3					3
							3	9									
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	875	1	5301	2	N	4					7
							4	9									
02	5376	X	3748	-0-	-1628	-0-	236	1	3509	2	N	3	7	1			3
							3	9									
03	5952	X	5701	-0-	-251	-0-	347	1	5351	2	N	3					6
							3	9									
*04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	335	1	4609	2	N	-0-					6
*05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					6

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

12	1147	N	679	-0-	-468	-0-	96	1	583	2	N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	147	1	889	2	N	7					7
							8	9									
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	85	1	1261	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	76	1	1175	2	N	3					7
							3	9									
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	65	1	893	2	N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	2					2
							2	9									
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					2
*04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

12	0	X	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			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

12	8804	X	8306	-0-	-498	-0-	1171	1	7129	2	Y	5					6
							6	9									
01	8804	X	8216	-0-	-588	-0-	1164	1	7052	2	Y	-0-					6
02	7952	X	6871	-0-	-1081	-0-	433	1	6437	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	8649	X	7575	-0-	-1074	-0-	461	1	7114	2	Y	-0-					1
*04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	473	1	6512	2	Y	7					8
							8	9									
*05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					8

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	16244	X	15801	-0-	-443	-0-	2230	1	13571	2	N	-0-					2
01	16089	X	15791	-0-	-298	-0-	2236	1	13549	2	N	5					7
							6	9									
02	14840	X	12911	-0-	-1929	-0-	814	1	12096	2	N	1	7	1			1
							1	9									
03	16430	X	14165	-0-	-2265	-0-	862	1	13303	2	N	-0-					1
*04	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	908	1	12494	2	N	3					4
							3	9									
*05	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					4

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

12	674	X	674	-0-	-0-	-0-	95	1	576	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
01	558	X	246	-0-	-312	-0-	34	1	206	2	N	5					5
							6	9									
02	504	X	418	-0-	-86	-0-	26	1	389	2	N	3	5	1			3
							3	9									
03	682	X	238	-0-	-444	-0-	14	1	223	2	N	1					4
							1	9									
*04	660	X	360	-0-	-300	-0-	24	1	336	2	N	-0-					4
*05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					4

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	1037	1	6314	2	N	2					3
							2	9									
01	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	1172	1	7099	2	N	3					6
							3	9									
02	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	434	1	6441	2	N	3	6	1			3
							3	9									
03	7316	X	6651	-0-	-665	-0-	404	1	6244	2	N	3					6
							3	9									
04	7080	X	6808	-0-	-272	-0-	461	1	6347	2	N	-0-					6
*05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					6

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

12	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	395	1	2402	2	N	1					1
							1	9									
01	3131	X	2600	-0-	-531	-0-	367	1	2227	2	N	5					6
							6	9									
02	2828	X	2327	-0-	-501	-0-	147	1	2177	2	N	3	6	1			3
							3	9									
03	2852	X	2540	-0-	-312	-0-	154	1	2383	2	N	3					6
							3	9									
04	2760	X	2265	-0-	-495	-0-	153	1	2111	2	N	1					7
							1	9									
*05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					7

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	1426	X	1215	-0-	-211	-0-	171	1	1043	2	N	1					1
							1	9									
01	1426	X	1133	-0-	-293	-0-	160	1	966	2	N	6					7
							7	9									
02	1288	X	924	-0-	-364	-0-	58	1	862	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	1209	X	1046	-0-	-163	-0-	63	1	980	2	N	3					7
							3	9									
*04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	89	1	1227	2	N	-0-					7
*05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					7

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

12	6045	X	5565	-0-	-480	-0-	467	1	5098	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5981	-0-	-2	-0-	602	1	5379	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4882	-0-	-634	-0-	495	1	4387	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5773	-0-	-334	-0-	563	1	5210	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5483	-0-	-427	-0-	491	1	4992	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5798	-0-	-185	-0-	507	1	5291	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

12	8897	X	7465	-0-	-1432	-0-	626	1	6839	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	7476	-0-	-1886	-0-	753	1	6723	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7139	-0-	-1317	-0-	724	1	6415	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	8148	-0-	-1214	-0-	795	1	7353	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6593	-0-	-637	-0-	590	1	6003	2	N	-0-					-0-
*05	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	749	1	7816	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

12	45054	X	45054	-0-	-0-	-0-	3780	1	41274	2	N	-0-					-0-
01	41671	X	41671	-0-	-0-	-0-	4196	1	37475	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	36757	X	36757	-0-	-0-	-0-	3587	1	33170	2	N	-0-					-0-
04	53453	X	53453	-0-	-0-	-0-	4785	1	48668	2	N	-0-					-0-
*05	62714	X	62714	-0-	-0-	-0-	5485	1	57229	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

12	18011	X	14411	-0-	-3600	-0-	1209	1	13202	2	N	-0-					-0-
01	18011	X	16413	-0-	-1598	-0-	1653	1	14760	2	N	-0-					-0-
02	13916	X	12963	-0-	-953	-0-	1315	1	11648	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	13153	-0-	-2254	-0-	1283	1	11870	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	15533	-0-	-337	-0-	1390	1	14143	2	N	-0-					-0-
05	16399	X	13795	-0-	-2604	-0-	1207	1	12588	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	15562	X	14941	-0-	-621	-0-	1253	1	13688	2	N	-0-					-0-
01	15345	X	15096	-0-	-249	-0-	1520	1	13576	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	13395	-0-	-465	-0-	1359	1	12036	2	N	-0-					-0-
03	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	1534	1	14184	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	14314	-0-	-296	-0-	1281	1	13033	2	N	-0-					-0-
*05	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	1324	1	13809	2	N	-0-					-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	171	1	1870	2	N	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	180	1	1610	2	N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	133	1	1175	2	N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	133	1	1230	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1195	-0-	-425	-0-	107	1	1088	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	101	1	1058	2	N	-0-					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3193	X	1831	-0-	-1362	-0-	183	1	1648	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2703	-0-	-583	-0-	298	1	2405	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	1549	-0-	-1419	-0-	665	1	884	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1601	-0-	-1685	-0-	463	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	415	-0-	-2195	-0-	67	1	348	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	296	-0-	-2401	-0-	296	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

12	527	X	357	-0-	-170	-0-	36	1	321	2	N	-0-					-0-
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	61	1	491	2	N	-0-					-0-
02	476	X	329	-0-	-147	-0-	141	1	188	2	N	-0-					-0-
03	527	X	201	-0-	-326	-0-	58	1	143	2	N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-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

12	2449	N	2159	-0-	-290	-0-	402	1	1724	2	Y	30					227
							33	9									
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	424	1	1804	2	Y	61	133	1			155
							67	9									
02	2184	N	1937	-0-	-247	-0-	337	1	1582	2	Y	16	148	1			23
							18	9									
03	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	390	1	1634	2	Y	32					55
							35	9									
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	435	1	1759	2	Y	60					115
							66	9									
*05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	443	1	1715	2	Y	5					120
							6	9									

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

12	899	X	239	-0-	-660	-0-	19	1	220	2	N	-0-					-0-
01	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	112	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	87	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	98	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	960	-0-	-420	-0-	88	1	872	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	750	-0-	-676	-0-	99	1	651	2	N	-0-					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	1860	X	1799	-0-	-61	-0-	663	1	1136	2	N	-0-					61
01	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	643	1	1134	2	N	-0-					61
02	1708	X	1658	-0-	-50	-0-	629	1	1029	2	N	-0-					61
03	1891	X	1610	-0-	-281	-0-	604	1	1005	2	N	1					62
							1	9									
04	1830	X	1620	-0-	-210	-0-	684	1	936	2	N	-0-					62
05	2542	X	1753	-0-	-789	-0-	694	1	1056	2	N	3					65
							3	9									

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
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	409	1	5575	2	Y	14					65
							15	9									
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	168	1	5046	2	Y	10					75
							11	9									
02	4340	X	3245	-0-	-1095	-0-	124	1	3118	2	Y	3					78
							3	9									
03	4805	X	3156	-0-	-1649	-0-	169	1	2987	2	Y	-0-					78
04	5820	X	4894	-0-	-926	-0-	345	1	4546	2	Y	3	72	1			9
							3	9									
05	6014	X	4376	-0-	-1638	-0-	279	1	4093	2	Y	4					13
							4	9									

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
12	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	539	1	7342	2	Y	18					63
							20	9									
01	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	322	1	9680	2	Y	21					84
							23	9									
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	331	1	8363	2	Y	6					90
							7	9									
03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	373	1	6588	2	Y	-0-					90
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	398	1	5251	2	Y	92	96	1			86
							101	9									
*05	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	434	1	6366	2	Y	10					96
							11	9									

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	934	-0-	-213	-0-	64	1	867	2	Y	3					17
							3	9									
01	1178	N	949	-0-	-229	-0-	31	1	916	2	Y	2					19
							2	9									
02	896	N	855	-0-	-41	-0-	33	1	822	2	Y	-0-					19
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	45	1	800	2	Y	-0-					19
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	60	1	795	2	Y	4	15	1			8
							4	9									
05	961	N	832	-0-	-129	-0-	53	1	779	2	Y	-0-					8

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	231	-0-	-234	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					4
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	453	2	Y	1					5
							1	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	Y	-0-					5
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					5
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	24	1	318	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
05	372	N	162	-0-	-210	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					2

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	48	1	647	2	Y	5					5
							6	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					5
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	806	X	288	-0-	-518	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					5

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	75	1	821	2	Y	-0-					115
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	466	2	Y	15					130
							17	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	68	1	331	2	Y	3					133
							3	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	159	1	1034	2	Y	1					134
							1	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	295	1	818	2	Y	-0-					134
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	336	1	961	2	Y	2					136
							2	9									

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

12	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	270	1	1528	2	N	21					213
							23	9									
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	321	1	1752	2	N	34					247
							37	9									
02	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	296	1	1653	2	N	30					277
							33	9									
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	396	1	2211	2	N	40					317
							44	9									
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	376	1	1928	2	N	41					358
							45	9									
*05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	416	1	2223	2	N	-0-	175	1			183

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	868	X	680	-0-	-188	-0-	40	1	640	2	N	-0-			-0-
01	1333	X	436	-0-	-897	-0-	23	1	413	2	N	-0-			-0-
02	1204	X	616	-0-	-588	-0-	35	1	581	2	N	-0-			-0-
03	1333	X	857	-0-	-476	-0-	64	1	793	2	N	-0-			-0-
04	900	X	605	-0-	-295	-0-	83	1	522	2	N	-0-			-0-
*05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	107	1	658	2	N	-0-			-0-

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	217	1	3507	2	Y	2			20
							2	9							
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	251	1	4487	2	Y	5			25
							6	9							
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	226	1	3812	2	Y	5			30
							6	9							
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	326	1	4049	2	Y	2			32
							2	9							
04	4590	X	4336	-0-	-254	-0-	593	1	3741	2	Y	2			34
							2	9							
05	4743	X	3323	-0-	-1420	-0-	466	1	2854	2	Y	3			37
							3	9							

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

12	6541	X	3956	-0-	-2585	-0-	783	1	3173	2	Y	-0-			146
01	5239	X	4654	-0-	-585	-0-	883	1	3771	2	Y	-0-			146
02	4564	X	4354	-0-	-210	-0-	959	1	3389	2	Y	5			151
							6	9							
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	1035	1	3572	2	Y	-0-			151
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	990	1	3123	2	Y	2			153
							2	9							
*05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	1151	1	3042	2	Y	9			162
							10	9							

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

12	558	N	403	-0-	-155	-0-	60	1	343	2	Y	-0-			17
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	78	1	426	2	Y	-0-			17
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	91	1	509	2	Y	-0-			17
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	85	1	472	2	Y	12			29
							13	9							
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	86	1	441	2	Y	-0-			29
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	117	1	628	2	Y	-0-			29

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

12	3317	X	2087	-0-	-1230	-0-	413	1	1674	2	Y	-0-			20
01	2914	X	2044	-0-	-870	-0-	387	1	1657	2	Y	-0-			20
02	2632	X	1609	-0-	-1023	-0-	355	1	1254	2	Y	-0-			20
03	2387	X	1676	-0-	-711	-0-	376	1	1300	2	Y	-0-			20
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	340	1	1072	2	Y	-0-			20
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	305	1	804	2	Y	-0-			20

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	293	1	4733	2	Y	3					20
							3	9									
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	291	1	5193	2	Y	4					24
							4	9									
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	256	1	4309	2	Y	6					30
							7	9									
03	3999	X	3397	-0-	-602	-0-	253	1	3142	2	Y	2					32
							2	9									
04	5310	X	3530	-0-	-1780	-0-	482	1	3046	2	Y	2					34
							2	9									
05	5487	X	4701	-0-	-786	-0-	659	1	4038	2	Y	4					38
							4	9									

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

12	1457	N	226	-0-	-1231	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					30
01	1860	N	208	-0-	-1652	-0-	11	1	188	2	Y	8					38
							9	9									
02	952	N	152	-0-	-800	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					38
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	12	1	153	2	Y	2					40
							2	9									
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					40
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					40

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	1306	1	5612	2	Y	24					94
							26	9									
01	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	1390	1	5912	2	Y	37					131
							41	9									
02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	1100	1	5154	2	Y	95	143	1			83
							105	9									
03	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	1396	1	5851	2	Y	73					156
							80	9									
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1349	1	5450	2	Y	38					194
							42	9									
*05	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	1474	1	5712	2	Y	46					240
							51	9									

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	1135	1	12984	2	Y	30					65
							33	9									
01	13981	X	13913	-0-	-68	-0-	1085	1	12616	2	Y	193	195	1			63
							212	9									
02	11956	X	11942	-0-	-14	-0-	975	1	10938	2	Y	26					89
							29	9									
03	13981	X	12728	-0-	-1253	-0-	1088	1	11428	2	Y	193					282
							212	9									
04	13710	X	12304	-0-	-1406	-0-	1121	1	11055	2	Y	116	187	1			211
							128	9									
05	14167	X	5427	-0-	-8740	-0-	713	1	4684	2	Y	27					238
							30	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	164	1	1791	2	Y	-0-					41
01	1674	X	1430	-0-	-244	-0-	136	1	1294	2	Y	-0-					41
02	1568	X	832	-0-	-736	-0-	142	1	690	2	Y	-0-					41
03	1953	X	1624	-0-	-329	-0-	217	1	1407	2	Y	-0-					41
04	1890	X	1772	-0-	-118	-0-	470	1	1302	2	Y	-0-					41
05	1953	X	1783	-0-	-170	-0-	462	1	1321	2	Y	-0-					41

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	8267	-0-	-1560	-0-	1234	1	6988	2	Y	41					181
							45	9									
01	9176	X	8277	-0-	-899	-0-	1270	1	6938	2	Y	63	132	1			112
							69	9									
02	8008	X	7288	-0-	-720	-0-	1099	1	6127	2	Y	56					168
							62	9									
03	8618	X	7801	-0-	-817	-0-	1182	1	6591	2	Y	25					193
							28	9									
04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	1174	1	6019	2	Y	124					317
							136	9									
*05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	1159	1	6193	2	Y	6	135	1			188
							7	9									

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
12	3565	X	127	-0-	-3438	-0-	10	1	115	2	Y	2					122
							2	9									
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	624	1	5923	2	Y	16					138
							18	9									
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	563	1	2723	2	Y	21					159
							23	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	534	1	3465	2	Y	2					161
							2	9									
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	918	1	2543	2	Y	2					163
							2	9									
*05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	996	1	2848	2	Y	6					169
							7	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
12	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	500	1	2147	2	Y	9					36
							10	9									
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	527	1	2240	2	Y	14					50
							15	9									
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	414	1	1941	2	Y	36	54	1			32
							40	9									
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	514	1	2156	2	Y	27					59
							30	9									
04	2700	N	2633	-0-	-67	-0-	519	1	2097	2	Y	15					74
							17	9									
05	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	528	1	2046	2	Y	18					92
							20	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	4619	X	3969	-0-	-650	-0-	592	1	3356	2	Y	19					103
							21	9									
01	4371	X	3769	-0-	-602	-0-	579	1	3160	2	Y	27	60	1			70
							30	9									
02	3612	X	3371	-0-	-241	-0-	508	1	2834	2	Y	26					96
							29	9									
03	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	561	1	3127	2	Y	12					108
							13	9									
04	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	525	1	2694	2	Y	55					163
							61	9									
05	3472	X	3024	-0-	-448	-0-	476	1	2546	2	Y	2	55	1			110
							2	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
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	1171	1	6629	2	Y	126	195	1			114
							139	9									
01	7781	X	7212	-0-	-569	-0-	1093	1	5973	2	Y	133					247
							146	9									
02	7028	X	6836	-0-	-192	-0-	1023	1	5704	2	Y	99	196	1			150
							109	9									
03	7781	X	7539	-0-	-242	-0-	1117	1	6227	2	Y	177					327
							195	9									
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	1072	1	5498	2	Y	25	192	1			160
							28	9									
*05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1099	1	5873	2	Y	120	192	1			88
							132	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3773	-0-	-288	-0-	288	1	3479	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	4216	X	3732	-0-	-484	-0-	295	1	3434	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	318	1	3594	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	4216	X	3527	-0-	-689	-0-	282	1	3243	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	3660	X	3115	-0-	-545	-0-	236	1	2877	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4340	X	2981	-0-	-1359	-0-	220	1	2759	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 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
12	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	480	1	8005	2	Y	37	45	1			15
							41	9									
01	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	498	1	8181	2	Y	21	27	1			9
							23	9									
02	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	425	1	6724	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
03	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	516	1	7612	2	Y	18	11	1			15
							20	9									
04	8430	X	8392	-0-	-38	-0-	534	1	7836	2	Y	20	24	1			11
							22	9									
05	8711	X	7657	-0-	-1054	-0-	458	1	7181	2	Y	16	13	1			14
							18	9									

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	121	1	1455	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	114	1	1323	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	1652	N	1233	-0-	-419	-0-	100	1	1130	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	109	1	1251	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	106	1	1291	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	102	1	1283	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 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
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	228	1	2748	2	Y	-0-					-0-
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	163	1	1897	2	Y	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	137	1	1551	2	Y	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	193	1	2216	2	Y	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	176	1	2144	2	Y	-0-					-0-
*05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	181	1	2262	2	Y	-0-					-0-

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
12	1519	N	990	-0-	-529	-0-	56	1	934	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1051	-0-	-468	-0-	60	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	692	-0-	-680	-0-	41	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	454	-0-	-538	-0-	29	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	324	-0-	-696	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-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
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	363	1	4386	2	Y	46	59	1			18
							51	9									
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	378	1	4404	2	Y	18	29	1			7
							20	9									
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	396	1	4468	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	547	1	6302	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	388	1	4736	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
*05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	245	1	3070	2	Y	11	12	1			4
							12	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	517	1	6242	2	Y	26	30	1			10
							29	9									
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	533	1	6199	2	Y	252	163	1			99
							277	9									
02	5488	X	5335	-0-	-153	-0-	421	1	4757	2	Y	143	144	1			98
							157	9									
03	6076	X	5539	-0-	-537	-0-	428	1	4932	2	Y	163	197	1			64
							179	9									
04	6060	X	5795	-0-	-265	-0-	425	1	5194	2	Y	160	165	1			59
							176	9									
05	6262	X	5997	-0-	-265	-0-	429	1	5374	2	Y	176	168	1			67
							194	9									

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
12	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	438	1	5286	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	3441	X	3066	-0-	-375	-0-	242	1	2822	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	4452	X	3688	-0-	-764	-0-	300	1	3385	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	5735	X	2039	-0-	-3696	-0-	163	1	1874	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	5550	X	5475	-0-	-75	-0-	414	1	5058	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	5735	X	1573	-0-	-4162	-0-	116	1	1456	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	228	1	3805	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	247	1	4051	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	188	1	2980	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	182	1	2693	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	317	1	4642	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
*05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	277	1	4340	2	Y	7	6	1			7
							8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	2375	-0-	-2461	-0-	176	1	2125	2	Y	67	92	1			26
							74	9									
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	420	1	4887	2	Y	44	53	1			17
							48	9									
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	340	1	3835	2	Y	25	25	1			17
							28	9									
03	4340	X	1995	-0-	-2345	-0-	158	1	1823	2	Y	13	25	1			5
							14	9									
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	263	1	3210	2	Y	22	19	1			8
							24	9									
*05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	230	1	2876	2	Y	21	21	1			8
							23	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2216	-0-	-946	-0-	169	1	2038	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	229	1	2669	2	Y	72	47	1			28
							79	9									
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	226	1	2552	2	Y	51	44	1			35
							56	9									
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	225	1	2595	2	Y	56	69	1			22
							62	9									
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	198	1	2412	2	Y	49	53	1			18
							54	9									
05	2697	X	1868	-0-	-829	-0-	135	1	1692	2	Y	37	41	1			14
							41	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	246	1	4097	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
01	4154	X	4141	-0-	-13	-0-	230	1	3781	2	Y	118	71	1			50
							130	9									
02	3752	X	1837	-0-	-1915	-0-	106	1	1673	2	Y	53	80	1			23
							58	9									
03	4154	X	1961	-0-	-2193	-0-	121	1	1784	2	Y	51	32	1			42
							56	9									
04	4200	X	1987	-0-	-2213	-0-	123	1	1805	2	Y	54	66	1			30
							59	9									
*05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	356	1	5584	2	Y	137	43	1			124
							151	9									

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
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	279	1	3368	2	Y	-0-					-0-
01	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	188	1	2188	2	Y	-0-					-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	404	1	4561	2	Y	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	281	1	3233	2	Y	-0-					-0-
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	278	1	3401	2	Y	-0-					-0-
*05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	207	1	2596	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
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	297	1	3589	2	Y	31	33	1			12
							34	9									
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	290	1	3382	2	Y	11	19	1			4
							12	9									
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	399	1	4503	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	270	1	3111	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	216	1	2638	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	205	1	2560	2	Y	6	6	1			2
							7	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	259	1	3565	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	200	1	3645	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	193	1	3341	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	403	1	5727	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	310	1	4341	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	396	1	4769	2	Y	3	2	1			3
							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
12	1395	N	955	-0-	-440	-0-	157	1	798	2	Y	-0-					16
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	308	1	1033	2	Y	5					21
							6	9									
02	1064	N	825	-0-	-239	-0-	134	1	688	2	Y	3					24
							3	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	215	1	1083	2	Y	3					27
							3	9									
04	1290	N	993	-0-	-297	-0-	215	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	792	-0-	-107	-0-	187	1	597	2	Y	7					46
							8	9									

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
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	120	1	1448	2	Y	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	129	1	1502	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	63	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	835	-0-	-746	-0-	67	1	768	2	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					-0-
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	120	1	1500	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
12	5890	X	4691	-0-	-1199	-0-	622	1	4055	2	Y	13	10	1			17
							14	9									
01	5890	X	5368	-0-	-522	-0-	547	1	4784	2	Y	34	14	1			37
							37	9									
02	5320	X	3937	-0-	-1383	-0-	351	1	3558	2	Y	25	33	1			29
							28	9									
03	5890	X	4795	-0-	-1095	-0-	469	1	4301	2	Y	23	25	1			27
							25	9									
04	T. A.		5101	-0-	5101	5101	446	1	4655	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		4179	-0-	4179	9280	381	1	3790	2	Y	7	15	1			15
							8	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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 #: 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
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	Y	13	18	1			5
							14	9									
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1030	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	55	1	957	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1156	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	66	1	923	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	140	1	1687	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029

12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	329	1	2145	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
01	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	224	1	1955	2	Y	12	5	1			13
							13	9									
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	188	1	1905	2	Y	11	11	1			13
							12	9									
03	2294	N	1977	-0-	-317	-0-	193	1	1775	2	Y	8	11	1			10
							9	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	176	1	1832	2	Y	-0-					-0-
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	170	1	1697	2	Y	2	5	1			5
							2	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	182	1	924	2	Y	-0-					13
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	326	1	1093	2	Y	5					18
							6	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	220	1	1129	2	Y	6					24
							7	9									
03	1023	N	920	-0-	-103	-0-	152	1	765	2	Y	3					27
							3	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	183	1	663	2	Y	-0-					-0-
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	198	1	631	2	Y	8					46
							9	9									

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	184	1	1706	2	Y	18					31
							20	9									
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	191	1	1748	2	Y	11					42
							12	9									
02	812	N	510	-0-	-302	-0-	45	1	462	2	Y	3	32	1			13
							3	9									
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	175	1	1482	2	Y	15					28
							17	9									
04	720	N	168	-0-	-552	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	77	1	777	2	Y	17	9	1			19
							19	9									

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
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	283	1	1843	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
01	2046	N	1776	-0-	-270	-0-	181	1	1582	2	Y	12	3	1			13
							13	9									
02	1792	N	1635	-0-	-157	-0-	146	1	1476	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
03	2046	N	1631	-0-	-415	-0-	159	1	1463	2	Y	8	11	1			10
							9	9									
04	T. A.		1520	-0-	1520	1520	133	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1571	-0-	1571	3091	143	1	1425	2	Y	3	5	1			6
							3	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	376	1	5186	2	Y	51	66	1			20
							56	9									
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	321	1	5852	2	Y	45	48	1			17
							50	9									
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	252	1	4368	2	Y	37	22	1			32
							41	9									
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	382	1	5437	2	Y	45	57	1			20
							50	9									
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	426	1	5968	2	Y	37	41	1			16
							41	9									
*05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	422	1	5086	2	Y	28	23	1			21
							31	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	2821	X	2488	-0-	-333	-0-	330	1	2155	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	2480	N	2331	-0-	-149	-0-	238	1	2079	2	Y	13	3	1			14
							14	9									
02	2800	N	5899	-0-	3099	3099	527	1	5335	2	Y	34	13	1			35
							37	9									
03	3100	N	4816	-0-	1716	4815	471	1	4322	2	Y	21	30	1			26
							23	9									
04	8543	X	3728	-0-	-4815	-0-	326	1	3402	2	Y	-0-					-0-
*05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	517	1	5151	2	Y	8	12	1			15
							9	9									

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
12	2387	N	1725	-0-	-662	-0-	219	1	1427	2	Y	72	60	1			96
							79	9									
01	2294	N	1994	-0-	-300	-0-	173	1	1515	2	Y	278	80	1			294
							306	9									
02	2072	N	2023	-0-	-49	-0-	155	1	1573	2	Y	268	256	1			306
							295	9									
03	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	131	1	1200	2	Y	164	265	1			205
							180	9									
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	170	1	1778	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	172	1	1708	2	Y	70	126	1			146
							77	9									

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
12	4588	X	4087	-0-	-501	-0-	862	1	3206	2	Y	17					77
							19	9									
01	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	882	1	3511	2	Y	15					92
							17	9									
02	4424	X	3774	-0-	-650	-0-	795	1	2967	2	Y	11					103
							12	9									
03	4898	X	4056	-0-	-842	-0-	881	1	3156	2	Y	17					120
							19	9									
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	822	1	2251	2	Y	-0-					-0-
*05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	882	1	3185	2	Y	17					147
							19	9									

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
12	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	96	1	1329	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	74	1	1354	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-	71	1	1232	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	118	1	1675	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	107	1	1499	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*05	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	134	1	1619	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	131	1	1212	2	Y	5					9
							6	9									
01	3100	N	3411	-0-	311	311	337	1	3073	2	Y	1					10
							1	9									
02	1956	N	1645	-0-	-311	-0-	147	1	1498	2	Y	-0-	7	1			3
03	1364	N	846	-0-	-518	-0-	89	1	757	2	Y	-0-					3
04	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	1329	1	14598	2	Y	-0-					-0-
*05	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	1061	1	10744	2	Y	19	18	1			24
							21	9									

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

12	9269	X	7199	-0-	-2070	-0-	486	1	6702	2	Y	10	17	1			4
							11	9									
01	9269	X	8332	-0-	-937	-0-	427	1	7792	2	Y	103	68	1			39
							113	9									
02	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	486	1	8419	2	Y	120	54	1			105
							132	9									
03	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	783	1	11135	2	Y	156	191	1			70
							172	9									
04	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	767	1	10755	2	Y	113	134	1			49
							124	9									
05	10013	X	6317	-0-	-3696	-0-	479	1	5781	2	Y	52	61	1			40
							57	9									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

12	6665	X	5580	-0-	-1085	-0-	377	1	5199	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	350	1	6389	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	6020	X	5183	-0-	-837	-0-	283	1	4892	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	6138	X	6023	-0-	-115	-0-	395	1	5618	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	450	1	6315	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	542	1	6533	2	Y	6	4	1			5
							7	9									

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

12	10137	X	8516	-0-	-1621	-0-	1132	1	7378	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
01	9207	X	6094	-0-	-3113	-0-	620	1	5421	2	Y	48	5	1			49
							53	9									
02	8932	X	5529	-0-	-3403	-0-	493	1	4991	2	Y	41	43	1			47
							45	9									
03	9889	X	6416	-0-	-3473	-0-	626	1	5748	2	Y	38	41	1			44
							42	9									
04	T. A.		8243	-0-	8243	8243	721	1	7522	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		7884	-0-	7884	16127	718	1	7151	2	Y	14	26	1			30
							15	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	374	1	3460	2	Y	9					18
							10	9									
01	3813	X	3103	-0-	-710	-0-	306	1	2795	2	Y	2					20
							2	9									
02	3472	X	2885	-0-	-587	-0-	257	1	2627	2	Y	1	15	1			6
							1	9									
03	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	372	1	3149	2	Y	2					8
							2	9									
04	3720	X	1427	-0-	-2293	-0-	119	1	1308	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	2569	-0-	-1275	-0-	231	1	2335	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

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
12	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-					-0-
02	6132	X	-0-	-0-	-6132	-0-					Y	-0-					-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	641	1	2509	2	Y	-0-					1
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	573	1	2350	2	Y	1					2
							1	9									
02	2212	X	2054	-0-	-158	-0-	406	1	1636	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2449	X	2398	-0-	-51	-0-	552	1	1846	2	Y	-0-					2
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	599	1	2228	2	Y	-0-					-0-
*05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	514	1	1551	2	Y	-0-					2

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
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	88	1	572	2	Y	6	3	1			8
							7	9									
01	589	N	427	-0-	-162	-0-	43	1	376	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	38	1	388	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
03	682	N	393	-0-	-289	-0-	38	1	349	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
04	660	X	277	-0-	-383	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1	3	1			2

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
12	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	698	1	11631	2	N	207	195	1			244
							228	9									
01	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	727	1	11947	2	N	267	197	1			314
							294	9									
02	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	661	1	10457	2	N	179	193	1			300
							197	9									
03	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	789	1	11647	2	N	187	195	1			292
							206	9									
04	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	771	1	11304	2	N	164	194	1			262
							180	9									
*05	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	748	1	11733	2	N	163	193	1			232
							179	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	8060	X	7462	-0-	-598	-0-	505	1	6955	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	8897	X	6389	-0-	-2508	-0-	331	1	6040	2	Y	16	11	1			6
							18	9									
02	8036	X	6111	-0-	-1925	-0-	333	1	5759	2	Y	17	8	1			15
							19	9									
03	8897	X	7943	-0-	-954	-0-	520	1	7399	2	Y	22	27	1			10
							24	9									
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	548	1	7691	2	Y	16	19	1			7
							18	9									
*05	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	698	1	8417	2	Y	16	11	1			12
							18	9									

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
12	7378	X	6657	-0-	-721	-0-	508	1	6128	2	Y	19	22	1			8
							21	9									
01	7378	X	6603	-0-	-775	-0-	520	1	6050	2	Y	30	26	1			12
							33	9									
02	6664	X	5863	-0-	-801	-0-	475	1	5366	2	Y	20	18	1			14
							22	9									
03	6913	X	6271	-0-	-642	-0-	499	1	5747	2	Y	23	28	1			9
							25	9									
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	459	1	5602	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
*05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	450	1	5628	2	Y	23	22	1			9
							25	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
12	868	X	768	-0-	-100	-0-	75	1	691	2	Y	2					4
							2	9									
01	806	X	572	-0-	-234	-0-	56	1	515	2	Y	1					5
							1	9									
02	1008	X	354	-0-	-654	-0-	32	1	322	2	Y	-0-	4	1			1
03	1116	X	828	-0-	-288	-0-	87	1	740	2	Y	1					2
							1	9									
04	T. A.		207	-0-	207	207	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-	1	1			-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
12	4805	X	1727	-0-	-3078	-0-	222	1	1449	2	Y	51	108	1			94
							56	9									
01	8773	X	7	-0-	-8766	-0-	1	1	5	2	Y	1	78	1			17
							1	9									
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					Y	-0-	15	1			2
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
04	143	X	-0-	-0-	-143	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	233	1	2808	2	N	20	23	1			8
							22	9									
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	235	1	2734	2	N	8	13	1			3
							9	9									
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	215	1	2425	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	3069	X	2798	-0-	-271	-0-	223	1	2567	2	N	7	8	1			3
							8	9									
04	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	201	1	2454	2	N	5	6	1			2
							6	9									
05	3069	X	2564	-0-	-505	-0-	189	1	2368	2	N	6	6	1			2
							7	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 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
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	267	1	3677	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	201	1	3664	2	Y	-0-					-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	204	1	3532	2	Y	-0-					-0-
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	297	1	4228	2	Y	-0-					-0-
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	288	1	4041	2	Y	-0-					-0-
*05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	327	1	3947	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 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
12	5084	X	3835	-0-	-1249	-0-	373	1	3456	2	Y	5					8
							6	9									
01	5084	X	2895	-0-	-2189	-0-	286	1	2609	2	Y	-0-					8
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	481	1	4903	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
03	4154	X	3625	-0-	-529	-0-	383	1	3241	2	Y	1					4
							1	9									
04	1590	X	1223	-0-	-367	-0-	102	1	1121	2	Y	-0-					-0-
*05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	365	1	3692	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 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
12	21297	X	20206	-0-	-1091	-0-	654	1	19324	2	Y	207	217	1			37
							228	9									
01	20770	X	19809	-0-	-961	-0-	786	1	18736	2	Y	261	246	1			52
							287	9									
02	18172	X	17585	-0-	-587	-0-	716	1	16627	2	Y	220	230	1			42
							242	9									
03	20212	X	19402	-0-	-810	-0-	824	1	18311	2	Y	243	229	1			56
							267	9									
04	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	795	1	17468	2	Y	210	229	1			37
							231	9									
*05	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	759	1	17452	2	Y	219	200	1			56
							241	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
12	8308	X	4808	-0-	-3500	-0-	467	1	4322	2	Y	17					28
							19	9									
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	499	1	4552	2	Y	43					71
							47	9									
02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	657	1	6707	2	Y	48	53	1			66
							53	9									
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	696	1	5900	2	Y	88					154
							97	9									
04	T. A.		2450	-0-	2450	2450	204	1	2246	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1814	-0-	1814	4264	158	1	1600	2	Y	51	118	1			81
							56	9									

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 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
12	18104	X	15154	-0-	-2950	-0-	1021	1	14071	2	Y	56	85	1			22
							62	9									
01	27924	X	27924	-0-	-0-	-0-	1447	1	26372	2	Y	95	81	1			36
							105	9									
02	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	1375	1	23793	2	Y	91	47	1			80
							100	9									
03	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	107	1	20478	2	Y	74	121	1			33
							81	9									
04	T. A.		18760	-0-	18760	18760	95	1	18611	2	Y	49	61	1			21
							54	9									
05	T. A.		18513	-0-	18513	37273	99	1	18367	2	Y	43	32	1			32
							47	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	31	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	437	-0-	-338	-0-	30	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	434	-0-	-154	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	352	-0-	-144	-0-	2	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	160	-0-	-260	-0-	1	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	358	-0-	-138	-0-	2	1	356	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 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
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	141	1	1310	2	Y	52					78
							57	9									
01	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	112	1	1024	2	Y	6					84
							7	9									
02	1176	N	439	-0-	-737	-0-	39	1	398	2	Y	2	63	1			23
							2	9									
03	1519	N	17	-0-	-1502	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					23
04	1470	X	362	-0-	-1108	-0-	30	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	13	1			3

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
12	4309	X	4002	-0-	-307	-0-	815	1	3187	2	Y	-0-					28
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	860	1	3527	2	Y	6					34
							7	9									
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	888	1	3574	2	Y	211	177	1			-0-
							232	9									
03	4247	X	3782	-0-	-465	-0-	871	1	2910	2	Y	1					38
							1	9									
04	4260	X	3365	-0-	-895	-0-	713	1	2652	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	3806	-0-	-1402	-0-	947	1	2855	2	Y	4					34
							4	9									

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
12	11594	X	10764	-0-	-830	-0-	60	1	10686	2	Y	16	63	1			31
							18	9									
01	10912	X	7351	-0-	-3561	-0-	536	1	6813	2	Y	2					33
							2	9									
02	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	65	1	9363	2	Y	4					37
							4	9									
03	10757	X	9367	-0-	-1390	-0-	673	1	8687	2	Y	6					43
							7	9									
04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	497	1	6483	2	Y	3					46
							3	9									
*05	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	640	1	8715	2	Y	9					55
							10	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
12	42904	X	20595	-0-	-22309	-0-	672	1	19834	2	Y	81	86	1			15
							89	9									
01	32488	X	18463	-0-	-14025	-0-	737	1	17576	2	Y	136	124	1			27
							150	9									
02	24836	X	15466	-0-	-9370	-0-	634	1	14712	2	Y	109	115	1			21
							120	9									
03	24583	X	15794	-0-	-8789	-0-	675	1	14998	2	Y	110	106	1			25
							121	9									
04	21030	X	14349	-0-	-6681	-0-	620	1	13629	2	Y	91	100	1			16
							100	9									
05	20584	X	17091	-0-	-3493	-0-	707	1	16260	2	Y	113	100	1			29
							124	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
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	52	1	1548	2	Y	632	590	1			114
							695	9									
01	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	60	1	1429	2	Y	115	206	1			23
							127	9									
02	1372	X	1270	-0-	-102	-0-	49	1	1127	2	Y	85	92	1			16
							94	9									
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	64	1	1417	2	Y	109	100	1			25
							120	9									
04	2220	X	1516	-0-	-704	-0-	61	1	1352	2	Y	94	102	1			17
							103	9									
05	2294	X	1487	-0-	-807	-0-	58	1	1324	2	Y	95	88	1			24
							105	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-		8	1	1479	2	Y	32	127	1			62
								35	9									
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-		112	1	1423	2	Y	17					79
								19	9									
02	1372	N	1261	-0-	-111	-0-		9	1	1223	2	Y	26					105
								29	9									
03	1519	N	1241	-0-	-278	-0-		87	1	1120	2	Y	31					136
								34	9									
04	1500	N	1120	-0-	-380	-0-		78	1	1018	2	Y	22					158
								24	9									
05	1395	N	1300	-0-	-95	-0-		85	1	1154	2	Y	55					213
								61	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-		299	1	2768	2	Y	9					14
								10	9									
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-		279	1	2551	2	Y	9					23
								10	9									
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-		238	1	2433	2	Y	6	17	1			12
								7	9									
03	2480	X	2197	-0-	-283	-0-		231	1	1955	2	Y	10					22
								11	9									
04	3030	X	2236	-0-	-794	-0-		187	1	2049	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2371	-0-	-698	-0-		211	1	2136	2	Y	22	32	1			31
								24	9									

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	23	-0-	-225	-0-		2	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	18	-0-	-230	-0-		1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	28	-0-	-196	-0-		2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-		29	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		343	-0-	343	343		26	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		246	-0-	246	589		18	1	228	2	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34503	X	28695	-0-	-5808	-0-		1608	1	26791	2	Y	269	330	1			108
								296	9									
01	32612	X	28037	-0-	-4575	-0-		1591	1	26134	2	Y	284	272	1			120
								312	9									
02	26544	X	24551	-0-	-1993	-0-		1443	1	22827	2	Y	255	265	1			110
								281	9									
03	28706	X	25548	-0-	-3158	-0-		1605	1	23688	2	Y	232	149	1			193
								255	9									
04	27780	X	21676	-0-	-6104	-0-		1369	1	20075	2	Y	211	286	1			118
								232	9									
05	28706	X	17522	-0-	-11184	-0-		1040	1	16329	2	Y	139	131	1			126
								153	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
12	6572	X	6507	-0-	-65	-0-	433	1	5960	2	Y	104	165	1			41
							114	9									
01	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	344	1	6276	2	Y	7	45	1			3
							8	9									
02	7084	X	4936	-0-	-2148	-0-	269	1	4661	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	7843	X	7836	-0-	-7	-0-	514	1	7313	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	462	1	6478	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
*05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	602	1	7261	2	Y	6	4	1			4
							7	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
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	466	1	5620	2	Y	303	338	1			118
							333	9									
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	431	1	5020	2	Y	160	215	1			63
							176	9									
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	415	1	4688	2	Y	111	98	1			76
							122	9									
03	4929	X	4380	-0-	-549	-0-	341	1	3925	2	Y	104	139	1			41
							114	9									
04	5370	X	4270	-0-	-1100	-0-	315	1	3852	2	Y	94	100	1			35
							103	9									
*05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	419	1	5249	2	Y	136	119	1			52
							150	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
12	T. A.		7702	-0-	7702	24577	516	1	7114	2	Y	65	99	1			25
							72	9									
01	T. A.		7447	-0-	7447	32024	385	1	7023	2	Y	35	47	1			13
							39	9									
02	T. A.		6656	-0-	6656	38680	362	1	6258	2	Y	33	17	1			29
							36	9									
03	T. A.		8725	-0-	8725	47405	570	1	8109	2	Y	42	52	1			19
							46	9									
04	55714	X	8309	-0-	-47405	-0-	551	1	7725	2	Y	30	36	1			13
							33	9									
*05	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	680	1	8202	2	Y	28	20	1			21
							31	9									

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
12	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	1359	1	16398	2	Y	329	372	1			128
							362	9									
01	17763	X	17455	-0-	-308	-0-	1375	1	16002	2	Y	71	171	1			28
							78	9									
02	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	1302	1	14695	2	Y	48	43	1			33
							53	9									
03	17763	X	15255	-0-	-2508	-0-	1215	1	13984	2	Y	51	64	1			20
							56	9									
04	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	1186	1	14477	2	Y	49	51	1			18
							54	9									
05	15810	X	13839	-0-	-1971	-0-	1020	1	12768	2	Y	46	46	1			18
							51	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
12	14074	X	12939	-0-	-1135	-0-	988	1	11928	2	N	21	25	1			8
							23	9									
01	13764	X	12775	-0-	-989	-0-	1005	1	11696	2	N	67	49	1			26
							74	9									
02	12236	X	11448	-0-	-788	-0-	928	1	10472	2	N	44	40	1			30
							48	9									
03	12927	X	11755	-0-	-1172	-0-	935	1	10765	2	N	50	60	1			20
							55	9									
04	12510	X	11863	-0-	-647	-0-	894	1	10918	2	N	46	49	1			17
							51	9									
05	12927	X	12335	-0-	-592	-0-	908	1	11370	2	N	52	49	1			20
							57	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
12	20677	X	6325	-0-	-14352	-0-	480	1	5797	2	Y	44	49	1			17
							48	9									
01	15004	X	8085	-0-	-6919	-0-	620	1	7219	2	Y	224	153	1			88
							246	9									
02	10080	X	6929	-0-	-3151	-0-	551	1	6221	2	Y	143	133	1			98
							157	9									
03	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	1248	1	14362	2	Y	366	320	1			144
							403	9									
04	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	1642	1	20048	2	Y	472	442	1			174
							519	9									
*05	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	1469	1	18387	2	Y	463	460	1			177
							509	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
12	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-	745	1	22011	2	Y	262	276	1			47
							288	9									
01	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	956	1	22785	2	Y	568	501	1			114
							625	9									
02	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	882	1	20471	2	Y	484	506	1			92
							532	9									
03	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	964	1	21409	2	Y	509	484	1			117
							560	9									
04	21757	X	21757	-0-	-0-	-0-	926	1	20349	2	Y	438	477	1			78
							482	9									
*05	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	910	1	20920	2	Y	467	426	1			119
							514	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
12	T. A.		3716	-0-	3716	11281	251	1	3456	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
01	T. A.		6778	-0-	6778	18059	352	1	6408	2	Y	16	13	1			6
							18	9									
02	T. A.		6493	-0-	6493	24552	354	1	6121	2	Y	16	8	1			14
							18	9									
03	T. A.		7089	-0-	7089	31641	464	1	6605	2	Y	18	24	1			8
							20	9									
04	37847	X	6206	-0-	-31641	-0-	412	1	5782	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
*05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	448	1	5397	2	Y	9	7	1			7
							10	9									

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
12	7998	X	6920	-0-	-1078	-0-	223	1	6570	2	Y	115	122	1			21
							127	9									
01	7750	X	7035	-0-	-715	-0-	278	1	6624	2	Y	121	118	1			24
							133	9									
02	6636	X	6306	-0-	-330	-0-	256	1	5936	2	Y	104	108	1			20
							114	9									
03	7347	X	6656	-0-	-691	-0-	282	1	6254	2	Y	109	104	1			25
							120	9									
04	6990	X	6311	-0-	-679	-0-	270	1	5938	2	Y	94	102	1			17
							103	9									
05	7037	X	6439	-0-	-598	-0-	264	1	6066	2	Y	99	91	1			25
							109	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
12	T. A.		7867	-0-	7867	24117	527	1	7261	2	Y	72	99	1			28
							79	9									
01	T. A.		6278	-0-	6278	30395	324	1	5902	2	Y	47	57	1			18
							52	9									
02	T. A.		6661	-0-	6661	37056	361	1	6243	2	Y	52	24	1			46
							57	9									
03	T. A.		7787	-0-	7787	44843	507	1	7213	2	Y	61	80	1			27
							67	9									
04	53349	X	8506	-0-	-44843	-0-	563	1	7889	2	Y	49	55	1			21
							54	9									
05	7874	X	5409	-0-	-2465	-0-	412	1	4967	2	Y	27	28	1			20
							30	9									

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
12	5115	X	4395	-0-	-720	-0-	335	1	4046	2	N	13	17	1			5
							14	9									
01	5611	X	4403	-0-	-1208	-0-	347	1	4043	2	N	12	12	1			5
							13	9									
02	5068	X	4043	-0-	-1025	-0-	328	1	3707	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	5611	X	4366	-0-	-1245	-0-	348	1	4007	2	N	10	11	1			4
							11	9									
04	4770	X	4001	-0-	-769	-0-	302	1	3690	2	N	8	9	1			3
							9	9									
05	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	309	1	3865	2	N	9	9	1			3
							10	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
12	19468	X	17860	-0-	-1608	-0-	577	1	17050	2	Y	212	217	1			38
							233	9									
01	19468	X	14180	-0-	-5288	-0-	566	1	13487	2	Y	115	130	1			23
							127	9									
02	16044	X	15948	-0-	-96	-0-	653	1	15161	2	Y	122	122	1			23
							134	9									
03	17856	X	15168	-0-	-2688	-0-	648	1	14391	2	Y	117	113	1			27
							129	9									
04	17280	X	15451	-0-	-1829	-0-	667	1	14666	2	Y	107	115	1			19
							118	9									
05	17856	X	14901	-0-	-2955	-0-	616	1	14167	2	Y	107	99	1			27
							118	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
12	15128	X	12945	-0-	-2183	-0-	416	1	12279	2	Y	227	242	1			41
							250	9									
01	15128	X	13146	-0-	-1982	-0-	511	1	12172	2	Y	421	378	1			84
							463	9									
02	12488	X	11782	-0-	-706	-0-	470	1	10917	2	Y	359	375	1			68
							395	9									
03	13826	X	13389	-0-	-437	-0-	557	1	12382	2	Y	409	383	1			94
							450	9									
04	13350	X	12685	-0-	-665	-0-	535	1	11764	2	Y	351	383	1			62
							386	9									
05	13144	X	12055	-0-	-1089	-0-	486	1	11186	2	Y	348	321	1			89
							383	9									

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
12	5022	X	4920	-0-	-102	-0-	148	1	4373	2	Y	363	382	1			66
							399	9									
01	4867	X	4319	-0-	-548	-0-	163	1	3897	2	Y	235	254	1			47
							259	9									
02	4536	X	3884	-0-	-652	-0-	151	1	3512	2	Y	201	210	1			38
							221	9									
03	5022	X	4202	-0-	-820	-0-	171	1	3790	2	Y	219	207	1			50
							241	9									
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	164	1	3598	2	Y	188	205	1			33
							207	9									
*05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	179	1	4119	2	Y	224	200	1			57
							246	9									

BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	899	X	809	-0-	-90	-0-	12	1	790	2	N	6					120
							7	9									
01	1116	X	679	-0-	-437	-0-	9	1	670	2	N	-0-					120
02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	17	1	1050	2	N	2	2	8			120
							2	9									
03	1116	X	872	-0-	-244	-0-	13	1	859	2	N	-0-					120
04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	21	1	1264	2	N	1					121
							1	9									
05	1178	X	1134	-0-	-44	-0-	39	1	1095	2	N	-0-					121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	86	1	5474	2	N	40	1	8			130
							44	9									
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	83	1	6072	2	N	42					172
							46	9									
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	87	1	5509	2	N	25	179	1			18
							28	9									
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	93	1	6297	2	N	25					43
							28	9									
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	102	1	6172	2	N	32					75
							35	9									
*05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	216	1	6051	2	N	26					101
							29	9									

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16027	X	14090	-0-	-1937	-0-	216	1	13809	2	N	59					92
							65	9									
01	17856	X	13801	-0-	-4055	-0-	186	1	13541	2	N	67					159
							74	9									
02	16128	X	13035	-0-	-3093	-0-	202	1	12777	2	N	51	168	1			42
							56	9									
03	17856	X	13679	-0-	-4177	-0-	199	1	13414	2	N	60					102
							66	9									
04	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	215	1	13002	2	N	52					154
							57	9									
*05	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	702	1	13301	2	N	53	186	1			21
							58	9									

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 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
12	1364	X	1176	-0-	-188	-0-	17	1	1106	2	N	48	1	8			129
							53	9									
01	2232	X	1244	-0-	-988	-0-	16	1	1178	2	N	45					174
							50	9									
02	2016	X	1084	-0-	-932	-0-	16	1	1024	2	N	40	176	1			38
							44	9									
03	2232	X	1095	-0-	-1137	-0-	16	1	1042	2	N	34					72
							37	9									
04	1230	X	1064	-0-	-166	-0-	16	1	996	2	N	47					119
							52	9									
05	1240	X	1062	-0-	-178	-0-	35	1	987	2	N	36					155
							40	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6868	-0-	-324	-0-	106	1	6762	2	N	-0-	60	7			70
01	7037	X	6978	-0-	-59	-0-	94	1	6817	2	N	61					131
							67	9									
02	6356	X	6202	-0-	-154	-0-	96	1	6072	2	N	31					162
							34	9									
03	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	96	1	6479	2	N	76	174	1			64
							84	9									
04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	98	1	5933	2	N	60					124
							66	9									
*05	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	360	1	6821	2	N	76	183	1			17
							84	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7514	X	7514	-0-		-0-	-0-	115	1	7351	2	N	44	3	8			139
								48	9									
01	7816	X	7816	-0-		-0-	-0-	106	1	7688	2	N	20					159
								22	9									
02	7131	X	7131	-0-		-0-	-0-	110	1	7000	2	N	19	2	8			176
								21	9									
03	7479	X	7479	-0-		-0-	-0-	109	1	7344	2	N	24	177	1	1	8	22
								26	9									
04	7290	X	7212	-0-		-78	-0-	117	1	7084	2	N	10					32
								11	9									
05	7533	X	7487	-0-		-46	-0-	374	1	7089	2	N	22					54
								24	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	9269	-0-		-0-	-0-	141	1	9045	2	N	75	65	8			167
								83	9									
01	10261	X	9299	-0-		-962	-0-	126	1	9148	2	N	23					190
								25	9									
02	9577	X	9577	-0-		-0-	-0-	147	1	9301	2	N	117	175	1	97	8	35
								129	9									
03	10261	X	9921	-0-		-340	-0-	143	1	9647	2	N	119	105	8			49
								131	9									
04	8957	X	8957	-0-		-0-	-0-	145	1	8790	2	N	20					69
								22	9									
*05	10247	X	10247	-0-		-0-	-0-	512	1	9710	2	N	23					92
								25	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13294	X	13294	-0-		-0-	-0-	204	1	13049	2	N	37	182	1	29	7	23
								41	9					15	8			
01	14442	X	14442	-0-		-0-	-0-	194	1	14123	2	N	114					137
								125	9									
02	13170	X	13170	-0-		-0-	-0-	204	1	12921	2	N	41	7	8			171
								45	9									
03	11909	X	11909	-0-		-0-	-0-	173	1	11659	2	N	70	184	1	14	8	43
								77	9									
04	10967	X	10967	-0-		-0-	-0-	177	1	10740	2	N	45					88
								50	9									
*05	12776	X	12776	-0-		-0-	-0-	637	1	12076	2	N	57					145
								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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	4458	-0-		-3199	-0-	67	1	4304	2	N	79	182	1	6	8	114
								87	9									
01	7657	X	7033	-0-		-624	-0-	94	1	6815	2	N	113	175	1			52
								124	9									
02	6916	X	5631	-0-		-1285	-0-	86	1	5423	2	N	111	8	8			155
								122	9									
03	7657	X	6073	-0-		-1584	-0-	87	1	5831	2	N	141	177	1	6	8	113
								155	9									
04	7410	X	4911	-0-		-2499	-0-	78	1	4722	2	N	101	173	1			41
								111	9									
05	7037	X	5209	-0-		-1828	-0-	255	1	4838	2	N	105					146
								116	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. 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
12	14167	X	12801	-0-		-1366	-0-	193 262	1 9	12346	2	N	238	375	1	7	8	30
01	13423	X	12879	-0-		-544	-0-	170 303	1 9	12406	2	N	275	163	1			142
02	12254	X	12254	-0-		-0-	-0-	186 251	1 9	11817	2	N	228	185	1	4	8	181
03	13847	X	13847	-0-		-0-	-0-	198 295	1 9	13354	2	N	268	367	1	5	8	77
04	13250	X	13250	-0-		-0-	-0-	211 259	1 9	12780	2	N	235	185	1			127
*05	14514	X	14514	-0-		-0-	-0-	713 277	1 9	13524	2	N	252	183	1			196

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

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
12	527	X	-0-	-0-		-527	-0-					N	33	178	1	5	8	42
01	501	X	501	-0-		-0-	-0-	6 46	1 9	449	2	N	42					84
02	1596	X	1309	-0-		-287	-0-	19 56	1 9	1234	2	N	51	15	8			120
03	1767	X	992	-0-		-775	-0-	14 66	1 9	912	2	N	60	13	8			167
04	1710	X	706	-0-		-1004	-0-	11 30	1 9	665	2	N	27	176	1			18
05	1457	X	665	-0-		-792	-0-	31 45	1 9	589	2	N	41					59

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

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
12	3441	X	3064	-0-		-377	-0-	46 55	1 9	2963	2	N	50	174	1	12	8	25
01	3639	X	3639	-0-		-0-	-0-	49 44	1 9	3546	2	N	40					65
02	3398	X	3398	-0-		-0-	-0-	52 30	1 9	3316	2	N	27	2	8			90
03	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-	43 36	1 9	2920	2	N	33	3	8			120
04	3510	X	2645	-0-		-865	-0-	42 32	1 9	2571	2	N	29					149
05	3751	X	3413	-0-		-338	-0-	169 42	1 9	3202	2	N	38					187

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10257 - 12392

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
12	7378	X	6282	-0-		-1096	-0-	97 4	1 9	6181	2	N	4	7	7	4	8	106
01	6944	X	6097	-0-		-847	-0-	82 42	1 9	5973	2	N	38					144
02	6216	X	5686	-0-		-530	-0-	88 30	1 9	5568	2	N	27	2	8			169
03	6044	X	6044	-0-		-0-	-0-	88 41	1 9	5915	2	N	37	176	1	3	8	27
04	5850	X	5850	-0-		-0-	-0-	94 35	1 9	5721	2	N	32					59
*05	6123	X	6123	-0-		-0-	-0-	305 36	1 9	5782	2	N	33					92

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	4514	-0-	-1779	-0-	66	1	4217	2	N	210	188	1	6	8	253
							231	9									
01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	94	1	6806	2	N	212	372	1			93
							233	9									
02	5684	X	4370	-0-	-1314	-0-	65	1	4103	2	N	184	178	1	2	8	97
							202	9									
03	6293	X	6144	-0-	-149	-0-	87	1	5838	2	N	199	183	1	2	8	111
							219	9									
04	6090	X	4658	-0-	-1432	-0-	73	1	4406	2	N	163	174	1			100
							179	9									
05	6293	X	6100	-0-	-193	-0-	295	1	5600	2	N	186					286
							205	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21576	X	18513	-0-	-3063	-0-	283	1	18112	2	N	107	174	1	3	8	65
							118	9									
01	20615	X	18714	-0-	-1901	-0-	252	1	18357	2	N	95					160
							105	9									
02	18116	X	17402	-0-	-714	-0-	269	1	17046	2	N	79	178	1	3	8	58
							87	9									
03	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	265	1	17849	2	N	95	4	8			149
							105	9									
04	DLQ G-10		16227	-0-	16227	16227	262	1	15882	2	N	75	185	1			39
							83	9									
*05	35062	X	18835	-0-	-16227	-0-	939	1	17810	2	N	78					117
							86	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 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
12	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	126	1	8065	2	N	228	176	1	255	7	47
							251	9					8	8			
01	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	121	1	8785	2	N	76					123
							84	9									
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	81	1	5161	2	N	63	12	8			174
							69	9									
03	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	156	1	10500	2	N	85	177	1	11	8	71
							94	9									
04	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	139	1	8392	2	N	61					132
							67	9									
*05	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	323	1	6131	2	N	44					176
							48	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	3217	-0-	-4533	-0-	49	1	3146	2	N	20	196	1	8	7	158
							22	9					20	8			
01	7750	X	5267	-0-	-2483	-0-	70	1	5089	2	N	98					256
							108	9									
02	7000	X	2822	-0-	-4178	-0-	42	1	2647	2	N	121	192	1	17	8	168
							133	9									
03	7068	X	3103	-0-	-3965	-0-	43	1	2927	2	N	121	190	1	20	8	79
							133	9									
04	6360	X	2287	-0-	-4073	-0-	36	1	2157	2	N	85					164
							94	9									
05	5270	X	1527	-0-	-3743	-0-	71	1	1340	2	N	105	193	1			76
							116	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46848	X	46848	-0-	-0-	-0-	720	1	46120	2	N	7	3	7	7	8	281
							8	9									
01	40982	X	35998	-0-	-4984	-0-	486	1	35347	2	N	150	387	1			44
							165	9									
02	36540	X	31226	-0-	-5314	-0-	483	1	30597	2	N	133	1	8			176
							146	9									
03	35836	X	33023	-0-	-2813	-0-	480	1	32350	2	N	175	195	1	2	8	154
							193	9									
04	32018	X	32018	-0-	-0-	-0-	517	1	31335	2	N	151	191	1			114
							166	9									
*05	33781	X	33781	-0-	-0-	-0-	1684	1	31928	2	N	154	193	1			75
							169	9									

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	87	1	5543	2	N	-0-	67	7			131
01	4867	X	3654	-0-	-1213	-0-	49	1	3529	2	N	69	172	1			28
							76	9									
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	69	1	4395	2	N	70					98
							77	9									
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	69	1	4653	2	N	70					168
							77	9									
04	5460	X	4243	-0-	-1217	-0-	68	1	4102	2	N	66	176	1			58
							73	9									
05	5642	X	4105	-0-	-1537	-0-	140	1	3919	2	N	42					100
							46	9									

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 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
12	45322	X	32688	-0-	-12634	-0-	497	1	31830	2	N	328	390	1			277
							361	9									
01	41509	X	30265	-0-	-11244	-0-	404	1	29440	2	N	383	581	1			79
							421	9									
02	36428	X	28038	-0-	-8390	-0-	429	1	27222	2	N	352	381	1			50
							387	9									
03	33945	X	29444	-0-	-4501	-0-	424	1	28595	2	N	386	191	1			245
							425	9									
04	28561	X	28561	-0-	-0-	-0-	458	1	27709	2	N	358	377	1			226
							394	9									
*05	29757	X	29757	-0-	-0-	-0-	1471	1	27893	2	N	357	382	1			201
							393	9									

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 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
12	34937	X	29707	-0-	-5230	-0-	455	1	29140	2	N	102	1	8			297
							112	9									
01	32426	X	26545	-0-	-5881	-0-	357	1	25999	2	N	172	391	1			78
							189	9									
02	28840	X	23530	-0-	-5310	-0-	363	1	22991	2	N	160	191	1	1	8	46
							176	9									
03	28520	X	24156	-0-	-4364	-0-	351	1	23619	2	N	169	2	8			213
							186	9									
04	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	338	1	20490	2	N	137	188	1			162
							151	9									
*05	27137	X	27137	-0-	-0-	-0-	1351	1	25607	2	N	163	192	1			133
							179	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
12	8153	X	5468	-0-	-2685	-0-	84	1	5380	2	N	4	165	7	4	8	128
							4	9									
01	7905	X	5319	-0-	-2586	-0-	71	1	5198	2	N	45					173
							50	9									
02	7028	X	4939	-0-	-2089	-0-	76	1	4843	2	N	18	2	8			189
							20	9									
03	6448	X	4975	-0-	-1473	-0-	72	1	4862	2	N	37	3	8			223
							41	9									
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	82	1	4955	2	N	33	153	1			103
							36	9									
*05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	183	1	5123	2	N	29					132
							32	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	223	1	1595	2	Y	-0-					32
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	229	1	1293	2	Y	-0-					32
02	1400	N	1340	-0-	-60	-0-	208	1	1132	2	Y	-0-					32
03	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	234	1	1083	2	Y	-0-					32
04	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	220	1	1107	2	Y	-0-					32
*05	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	223	1	1113	2	Y	-0-					32

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12018 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	1876	1	9147	2	N	-0-					-0-
01	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	1991	1	6980	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6250	-0-	-386	-0-	1534	1	4716	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6613	-0-	-734	-0-	1687	1	4926	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6549	-0-	-561	-0-	1688	1	4861	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6004	-0-	-1343	-0-	1656	1	4348	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	%	2525	-0-	2525	13584	136	1	1280	3	N	1008	1076	1			106
							1109	9									
*01	0	%	2496	-0-	2496	16080	140	1	1325	3	N	937	961	1			82
							1031	9									
*02	0	%	2460	-0-	2460	18540	156	1	1414	3	N	809	835	1			56
							890	9									
*03	0	%	2805	-0-	2805	21345	169	1	1516	3	N	1018	1007	1			67
							1120	9									
*04	0	%	2594	-0-	2594	23939	157	1	1412	3	N	932	913	1			86
							1025	9									
*05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	23939					N	NO RPT					86

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1960	-0-	1960	1960	95	1	1865	2	N	-0-					-0-
*02	T. A.		3449	-0-	3449	5409	129	1	3320	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		2933	-0-	2933	8342	38	1	2895	2	N	-0-					-0-
*04	11309	X	2967	-0-	-8342	-0-	47	1	2920	2	N	-0-					-0-
*05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	25	1	1511	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

*06	9180	X	6262	-0-	-2918	-0-	300	1	4	2	N	20	21	1			2
							5936	3	22	9							
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*08	9486	X	2095	-0-	-7391	-0-	114	1	1973	2	N	7	6	1			1
							8	9									
09	8280	X	3240	-0-	-5040	-0-	168	1	3062	2	N	9	9	1			1
							10	9									
10	8215	X	3852	-0-	-4363	-0-	186	1	3594	2	N	65	60	1			6
							72	9									
11	6240	X	6188	-0-	-52	-0-	290	1	5781	2	N	106	104	1			8
							117	9									
*12	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	353	1	6629	2	N	118	116	1			10
							130	9									
*01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	203	1	3882	2	N	98	96	1			12
							108	9									
*02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	236	1	5165	2	N	78	81	1			9
							86	9									
*03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	89	1	6474	2	N	93	92	1			10
							102	9									
*04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	147	1	8633	2	N	243	224	1			29
							267	9									
*05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	63	1	3577	2	N	66	87	1			8
							73	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 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
*06	DLQ	G-10	592	-0-	592	592	20	1	17	2	N	93	93	1			8
							453	3	102	9							
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	592					N	-0-	8	1			-0-
*08	1804	N	1212	-0-	-592	-0-	43	1	967	2	N	184	166	1			18
							202	9									
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	34	1	988	2	N	175	173	1			20
							193	9									
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	26	1	1139	2	N	229	229	1			20
							252	9									
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	20	1			-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*01	806	N	403	-0-	-403	-0-	15	1	367	2	N	19	17	1			2
							21	9									
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	57	1	729	2	N	133	120	1			15
							146	9									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	2	N	-0-					-0-
05	806	N	182	-0-	-624	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 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
*06	14B2	EXT	2486	-0-	2486	6151	111	1	2202	3	N	157	143	1			14
							173	9									
07	14B2	EXT	1368	-0-	1368	7519	13	1	1268	3	N	79	83	1			10
							87	9									
*08	9332	X	1813	-0-	-7519	-0-	92	1	1599	2	N	111	110	1			11
							122	9									
09	2490	N	2372	-0-	-118	-0-	116	1	2106	2	N	136	132	1			15
							150	9									
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	113	1	2178	2	N	55	65	1			5
							61	9									
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	105	1	1961	2	N	55	56	1			4
							61	9									
*12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	122	1	2320	2	N	58	57	1			5
							64	9									
*01	2139	N	1939	-0-	-200	-0-	91	1	1780	2	N	62	60	1			7
							68	9									
*02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	58	1	2085	2	N	44	46	1			5
							48	9									
*03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2643	2	57	9	N	52	51	1			6
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2446	2	103	9	N	94	89	1			11
*05	3100	N	3268	-0-	168	168	2996	2	272	9	N	247	229	1			29

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*06	6420	X	3857	-0-	-2563	-0-	182	1	22	2	N	120	121	1			11
							3521	3	132	9							
07	6417	X	2353	-0-	-4064	-0-	24	1	2	2	N	66	69	1			8
							2254	3	73	9							
*08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	248	1	4169	2	N	136	131	1			13
							150	9									
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	224	1	3986	2	N	122	121	1			14
							134	9									
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	209	1	4036	2	N	162	162	1			14
							178	9									
11	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	194	1	3797	2	N	156	158	1			12
							172	9									
*12	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	217	1	3999	2	N	158	157	1			13
							174	9									
*01	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	199	1	3677	2	N	207	196	1			24
							228	9									
*02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	126	1	4169	2	N	141	149	1			16
							155	9									
*03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	8	1	4588	2	N	146	146	1			16
							161	9									
*04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	9	1	4043	2	N	250	236	1			30
							275	9									
*05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	21	1	5124	2	N	289	285	1			34
							318	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
*06	12150	X	8578	-0-	-3572	-0-	404	1	62	2	N	332	335	1			30
							7747	3	365	9							
07	11997	X	644	-0-	-11353	-0-	6	1	1	2	N	23	50	1			3
							612	3	25	9							
*08	11997	X	7516	-0-	-4481	-0-	407	1	6799	2	N	282	257	1			28
							310	9									
09	9900	X	5448	-0-	-4452	-0-	280	1	4958	2	N	191	197	1			22
							210	9									
10	9083	X	5704	-0-	-3379	-0-	275	1	5307	2	N	111	123	1			10
							122	9									
11	8220	X	5403	-0-	-2817	-0-	253	1	5032	2	N	107	108	1			9
							118	9									
*12	7192	X	5194	-0-	-1998	-0-	258	1	4828	2	N	98	99	1			8
							108	9									
*01	7192	X	5952	-0-	-1240	-0-	289	1	5487	2	N	160	149	1			19
							176	9									
*02	5040	X	4530	-0-	-510	-0-	132	1	4315	2	N	75	85	1			9
							83	9									
*03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5	1	5609	2	N	92	91	1			10
							101	9									
*04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	6	1	5508	2	N	176	165	1			21
							194	9									
*05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	19	1	7247	2	N	263	253	1			31
							289	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*06	5490	X	4780	-0-	-710	-0-	227	1	18	2	N	94	96	1			8
							4432	3	103	9							
07	5673	X	48	-0-	-5625	-0-	47	3	1	9	N	1	9	1			-0-
*08	5673	X	2913	-0-	-2760	-0-	159	1	2693	2	N	55	50	1			5
							61	9									
09	5490	X	3707	-0-	-1783	-0-	192	1	3442	2	N	66	64	1			8
							73	9									
10	5673	X	5431	-0-	-242	-0-	262	1	5070	2	N	90	90	1			8
							99	9									
11	4770	X	4646	-0-	-124	-0-	234	1	4316	2	N	87	88	1			7
							96	9									
*12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	261	1	4896	2	N	85	85	1			7
							94	9									
*01	5425	X	3364	-0-	-2061	-0-	163	1	3116	2	N	77	75	1			9
							85	9									
*02	4900	X	4348	-0-	-552	-0-	122	1	4158	2	N	62	64	1			7
							68	9									
*03	5425	X	5285	-0-	-140	-0-	4	1	5201	2	N	73	72	1			8
							80	9									
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5	1	5453	2	N	149	139	1			18
							164	9									
*05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	11	1	6750	2	N	156	155	1			19
							172	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

*06	17910	X	15631	-0-	-2279	-0-	83	1	151	2	N	812	817	1			73
							14504	3	893	9							
07	18197	X	14902	-0-	-3295	-0-	52	1	26	2	N	707	692	1			88
							14046	3	778	9							
*08	18197	X	13855	-0-	-4342	-0-	749	1	12340	2	N	696	716	1			68
							766	9									
09	15750	X	14605	-0-	-1145	-0-	747	1	13101	2	N	688	678	1			78
							757	9									
10	15748	X	15482	-0-	-266	-0-	728	1	14084	2	N	609	633	1			54
							670	9									
11	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	709	1	13846	2	N	612	617	1			49
							673	9									
*12	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	784	1	14381	2	N	608	606	1			51
							669	9									
*01	14818	X	12135	-0-	-2683	-0-	589	1	10824	2	N	656	630	1			77
							722	9									
*02	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	464	1	13808	2	N	503	522	1			58
							553	9									
*03	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	31	1	15886	2	N	540	540	1			58
							594	9									
*04	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	33	1	14472	2	N	964	906	1			116
							1060	9									
*05	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	55	1	18365	2	N	770	794	1			92
							847	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 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
*06	1740	N	1458	-0-	-282	-0-	69	1	5	2	N	25	26	1			2
							1356	3	28	9							
07	1736	N	6	-0-	-1730	-0-	6	3			N	-0-	2	1			-0-
*08	1767	N	1328	-0-	-439	-0-	72	1	1232	2	N	22	20	1			2
							24	9									
09	1440	N	1176	-0-	-264	-0-	61	1	1094	2	N	19	19	1			2
							21	9									
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	9	10	1			1
							10	9									
11	1260	N	513	-0-	-747	-0-	24	1	480	2	N	8	8	1			1
							9	9									
12	1302	X	625	-0-	-677	-0-	31	1	584	2	N	9	9	1			1
							10	9									
01	1302	X	503	-0-	-799	-0-	24	1	468	2	N	10	10	1			1
							11	9									
02	1092	X	876	-0-	-216	-0-	27	1	837	2	N	11	11	1			1
							12	9									
03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1	1	1282	2	N	16	15	1			2
							18	9									
04	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1303	2	N	31	29	1			4
							34	9									
*05	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-	4	1			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

*06	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	562	1	56	2	N	299	303	1			27
							10915	3	329	9							
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	125	136	1			16
							5261	3	138	9							
*08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	363	1	6142	2	N	162	162	1			16
							178	9									
09	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	436	1	7797	2	N	192	186	1			22
							211	9									
10	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	479	1	9256	2	N	154	162	1			14
							169	9									
11	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	503	1	10033	2	N	170	170	1			14
							187	9									
*12	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	589	1	11067	2	N	180	179	1			15
							198	9									
*01	9734	X	6175	-0-	-3559	-0-	300	1	5728	2	N	134	133	1			16
							147	9									
*02	8904	X	7794	-0-	-1110	-0-	158	1	7522	2	N	104	108	1			12
							114	9									
*03	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	8	1	10096	2	N	132	130	1			14
							145	9									
*04	10950	X	10277	-0-	-673	-0-	9	1	9986	2	N	256	239	1			31
							282	9									
*05	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	25	1	14108	2	N	350	339	1			42
							385	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

*06	27605	X	6203	-0-	-21402	-0-	423	1	30	2	N	158	159	1			14
							5576	3	174	9							
07	3937	X	2961	-0-	-976	-0-	146	1	3	2	N	69	74	1			9
							2736	3	76	9							
*08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	280	1	4734	2	N	126	123	1			12
							139	9									
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	310	1	5550	2	N	139	135	1			16
							153	9									
10	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	419	1	8119	2	N	548	516	1			48
							603	9									
11	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	558	1	8638	2	N	606	606	1			48
							667	9									
*12	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	618	1	8578	2	N	578	577	1			49
							636	9									
*01	8525	X	5412	-0-	-3113	-0-	395	1	4531	2	N	442	439	1			52
							486	9									
*02	7784	X	6867	-0-	-917	-0-	486	1	5987	2	N	358	369	1			41
							394	9									
*03	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	268	1	8140	2	N	447	440	1			48
							492	9									
*04	8640	X	8439	-0-	-201	-0-	278	1	7295	2	N	787	741	1			94
							866	9									
*05	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	333	1	9202	2	N	631	650	1			75
							694	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

*06	15679	X	3780	-0-	-11899	-0-	181	1	2	2	N	10	10	1			1
							3586	3	11	9							
07	4526	X	53	-0-	-4473	-0-	1	1	52	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	4526	X	1976	-0-	-2550	-0-	108	1	1864	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	200	1	3636	2	N	9	8	1			1
							10	9									
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	212	1	4087	2	N	29	27	1			3
							32	9									
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	186	1	3728	2	N	26	27	1			2
							29	9									
*12	3968	X	3540	-0-	-428	-0-	176	1	3339	2	N	23	23	1			2
							25	9									
*01	4309	X	2260	-0-	-2049	-0-	110	1	2128	2	N	20	20	1			2
							22	9									
*02	3892	X	2316	-0-	-1576	-0-	65	1	2236	2	N	14	14	1			2
							15	9									
*03	4309	X	4070	-0-	-239	-0-	1	1	4046	2	N	21	21	1			2
							23	9									
*04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	1	1	3637	2	N	40	37	1			5
							44	9									
*05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	5	1	4386	2	N	74	70	1			9
							81	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

*06	17584	X	-0-	-0-	-17584	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	72	1	27	2	N	-0-					-0-
							19687	3									
*08	63049	X	63049	-0-	-0-	-0-	304	1	60603	2	N	1947	1846	1			191
							2142	9									
09	40178	X	40178	-0-	-0-	-0-	167	1	40011	2	N	-0-					-0-
10	37088	X	37088	-0-	-0-	-0-	79	1	37009	2	N	-0-					-0-
11	39300	X	25955	-0-	-13345	-0-	112	1	25843	2	N	-0-					-0-
*12	60915	X	15163	-0-	-45752	-0-	67	1	14370	2	N	660	713	1			56
							726	9									
*01	60915	X	2402	-0-	-58513	-0-	18	1	2223	2	N	146	185	1			17
							161	9									
*02	37492	X	4810	-0-	-32682	-0-	25	1	4578	2	N	188	183	1			22
							207	9									
*03	37076	X	1597	-0-	-35479	-0-	3	1	1530	2	N	58	74	1			6
							64	9									
*04	25950	X	-0-	-0-	-25950	-0-					N	-0-	6	1			-0-
05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

*06	35340	X	19896	-0-	-15444	-0-	147	1	128	2	N	684	703	1			61
							18869	3	752	9							
07	34410	X	31053	-0-	-3357	-0-	109	1	37	2	N	1021	955	1			127
							29784	3	1123	9							
*08	34410	X	27829	-0-	-6581	-0-	1509	1	25233	2	N	988	1018	1			97
							1087	9									
09	43096	X	43096	-0-	-0-	-0-	2215	1	39307	2	N	1431	1366	1			162
							1574	9									
10	32236	X	32236	-0-	-0-	-0-	1538	1	29748	2	N	864	950	1			76
							950	9									
11	31167	X	31167	-0-	-0-	-0-	1457	1	28772	2	N	853	861	1			68
							938	9									
*12	42904	X	32698	-0-	-10206	-0-	1622	1	30134	2	N	856	852	1			72
							942	9									
*01	42904	X	22471	-0-	-20433	-0-	1091	1	20466	2	N	831	805	1			98
							914	9									
*02	38752	X	14043	-0-	-24709	-0-	333	1	13354	2	N	324	385	1			37
							356	9									
*03	31279	X	21310	-0-	-9969	-0-	28	1	20761	2	N	474	460	1			51
							521	9									
*04	29850	X	25760	-0-	-4090	-0-	37	1	24520	2	N	1094	1014	1			131
							1203	9									
*05	36544	X	36544	-0-	-0-	-0-	65	1	35467	2	N	920	942	1			109
							1012	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	296	1	39	2	N	209	213	1			19
							5693	3	230	9							
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	19	1			-0-
*08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	206	1	3455	2	N	122	110	1			12
							134	9									
09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	304	1	5410	2	N	178	170	1			20
							196	9									
10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	248	1	4797	2	N	99	110	1			9
							109	9									
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	199	1	3954	2	N	83	85	1			7
							91	9									
*12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	188	1	3526	2	N	70	71	1			6
							77	9									
*01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	148	1	2813	2	N	81	77	1			10
							89	9									
*02	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	40	1	1418	2	N	24	31	1			3
							26	9									
*03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	3	1	2877	2	N	46	44	1			5
							51	9									
*04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1	1	1341	2	N	42	42	1			5
							46	9									
*05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	4	1	2490	2	N	51	50	1			6
							56	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
*06	31747	X	7493	-0-	-24254	-0-	354	1	42	2	N	224	225	1			20
							6851	3	246	9							
07	7812	X	3297	-0-	-4515	-0-	33	1	3	2	N	89	98	1			11
							3163	3	98	9							
*08	7967	X	4515	-0-	-3452	-0-	245	1	4126	2	N	131	129	1			13
							144	9									
09	7710	X	6630	-0-	-1080	-0-	342	1	6092	2	N	178	171	1			20
							196	9									
10	7719	X	5649	-0-	-2070	-0-	267	1	5167	2	N	195	198	1			17
							215	9									
11	7260	X	5421	-0-	-1839	-0-	253	1	4959	2	N	190	192	1			15
							209	9									
*12	6634	X	5353	-0-	-1281	-0-	265	1	4890	2	N	180	180	1			15
							198	9									
*01	6634	X	4601	-0-	-2033	-0-	223	1	4138	2	N	218	207	1			26
							240	9									
*02	5992	X	3964	-0-	-2028	-0-	117	1	3718	2	N	117	130	1			13
							129	9									
*03	5425	X	4926	-0-	-499	-0-	8	1	4763	2	N	141	139	1			15
							155	9									
*04	4860	X	4786	-0-	-74	-0-	9	1	4491	2	N	260	244	1			31
							286	9									
*05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	13	1	5961	2	N	187	196	1			22
							206	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
*06	19380	X	9683	-0-	-9697	-0-	25	1	36	2	N	191	196	1			17
							9412	3	210	9							
07	18476	X	7636	-0-	-10840	-0-	27	1	5	2	N	137	137	1			17
							7453	3	151	9							
*08	18476	X	750	-0-	-17726	-0-	3	1	732	2	N	14	30	1			1
							15	9									
09	13380	X	6895	-0-	-6485	-0-	181	1	6579	2	N	123	110	1			14
							135	9									
10	11966	X	8936	-0-	-3030	-0-	185	1	8355	2	N	360	342	1			32
							396	9									
11	9480	X	7093	-0-	-2387	-0-	178	1	6595	2	N	291	300	1			23
							320	9									
*12	7471	X	6104	-0-	-1367	-0-	272	1	5568	2	N	240	243	1			20
							264	9									
*01	8525	X	3788	-0-	-4737	-0-	138	1	3606	2	Y	40	56	1			4
							44	9									
*02	7700	X	533	-0-	-7167	-0-	30	1	482	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
*03	8525	X	39	-0-	-8486	-0-	2	1	36	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	6120	X	235	-0-	-5885	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	571	-0-	-5102	-0-	36	1	535	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
*06	2430	X	566	-0-	-1864	-0-	20	1	8	2	N	42	42	1			4
							492	3	46	9							
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	4	1			-0-
*08	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	66	1	1742	2	N	141	127	1			14
							155	9									
09	630	X	301	-0-	-329	-0-	8	1	271	2	N	20	32	1			2
							22	9									
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	N	12	13	1			1
							13	9									
11	1740	N	214	-0-	-1526	-0-	5	1	196	2	N	12	12	1			1
							13	9									
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	N	32	30	1			3
							35	9									
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	21	1	549	2	N	8	10	1			1
							9	9									
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	N	27	25	1			3
							30	9									
*03	465	N	377	-0-	-88	-0-	23	1	334	2	N	18	19	1			2
							20	9									
*04	570	N	550	-0-	-20	-0-	39	1	511	2	N	-0-	2	1			-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	666	2	N	31	27	1			4
							34	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*06	20700	X	6480	-0-	-14220	-0-	228	1	43	2	N	231	240	1			21
							5955	3	254	9							
07	21390	X	2815	-0-	-18575	-0-	14	1	3	2	N	91	101	1			11
							2698	3	100	9							
*08	21390	X	8597	-0-	-12793	-0-	284	1	7987	2	N	296	278	1			29
							326	9									
09	9330	X	5950	-0-	-3380	-0-	158	1	5581	2	N	192	199	1			22
							211	9									
10	9176	X	5787	-0-	-3389	-0-	123	1	5600	2	N	58	75	1			5
							64	9									
11	8010	X	4978	-0-	-3032	-0-	122	1	4800	2	N	51	52	1			4
							56	9									
*12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	273	1	5773	2	N	60	59	1			5
							66	9									
*01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	153	1	4048	2	Y	11	15	1			1
							12	9									
*02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	213	1	3585	2	Y	33	30	1			4
							36	9									
*03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	259	1	3855	2	Y	34	34	1			4
							37	9									
*04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	273	1	3718	2	Y	-0-	4	1			-0-
*05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	306	1	4542	2	Y	75	65	1			10
							83	9									

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
*06	25920	X	12373	-0-	-13547	-0-	44	1	100	2	N	536	541	1			48
							11639	3	590	9							
07	23343	X	13463	-0-	-9880	-0-	47	1	19	2	N	531	513	1			66
							12813	3	584	9							
*08	23343	X	13590	-0-	-9753	-0-	75	1	12889	2	N	569	579	1			56
							626	9									
09	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	427	1	14897	2	N	627	612	1			71
							690	9									
10	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	417	1	18809	2	N	972	957	1			86
							1069	9									
11	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	475	1	17372	2	N	920	933	1			73
							1012	9									
*12	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	776	1	15726	2	N	815	819	1			69
							897	9									
*01	19615	X	19615	-0-	-0-	-0-	713	1	18628	2	Y	249	290	1			28
							274	9									
*02	29137	X	29137	-0-	-0-	-0-	1653	1	26173	2	Y	1192	1083	1			137
							1311	9									
*03	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	1420	1	20846	2	Y	931	967	1			101
							1024	9									
*04	21014	X	21014	-0-	-0-	-0-	1469	1	19545	2	Y	-0-	101	1			-0-
*05	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	1339	1	19773	2	Y	462	398	1			64
							508	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
*06	9210	X	5067	-0-	-4143	-0-	178	1	39	2	N	206	215	1			18
							4623	3	227	9							
07	9517	X	424	-0-	-9093	-0-	2	1	1	2	N	16	32	1			2
							403	3	18	9							
*08	9517	X	3064	-0-	-6453	-0-	102	1	2829	2	N	121	111	1			12
							133	9									
09	7860	X	4272	-0-	-3588	-0-	114	1	3984	2	N	158	152	1			18
							174	9									
10	6975	X	3113	-0-	-3862	-0-	66	1	2995	2	N	47	61	1			4
							52	9									
11	4830	X	2528	-0-	-2302	-0-	62	1	2423	2	N	39	40	1			3
							43	9									
*12	4247	X	2037	-0-	-2210	-0-	91	1	1912	2	N	31	31	1			3
							34	9									
*01	4247	X	2032	-0-	-2215	-0-	74	1	1949	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
*02	3836	X	1080	-0-	-2756	-0-	60	1	1005	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
*03	3069	X	830	-0-	-2239	-0-	52	1	767	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*04	2250	X	944	-0-	-1306	-0-	65	1	879	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2015	X	1519	-0-	-496	-0-	94	1	1390	2	Y	32	28	1			4
							35	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58020	X	49184	-0-	-8836	-0-	1745	1	793	2	N	4256	4282	1			381
							41964	3	4682	9							
07	50158	X	40161	-0-	-9997	-0-	194	1	116	2	N	3184	3169	1			396
							36349	3	3502	9							
*08	50158	X	33364	-0-	-16794	-0-	1137	1	29151	2	N	2796	2918	1			274
							3076	9									
09	48540	X	39735	-0-	-8805	-0-	1087	1	35208	2	N	3127	3047	1			354
							3440	9									
10	47585	X	35897	-0-	-11688	-0-	887	1	33871	2	N	1035	1298	1			91
							1139	9									
11	44490	X	33082	-0-	-11408	-0-	955	1	31058	2	N	972	986	1			77
							1069	9									
*12	36921	X	30223	-0-	-6698	-0-	1481	1	27804	2	N	853	858	1			72
							938	9									
*01	36921	X	15276	-0-	-21645	-0-	603	1	14546	2	Y	115	174	1			13
							127	9									
*02	33348	X	15676	-0-	-17672	-0-	880	1	14375	2	Y	383	352	1			44
							421	9									
*03	34751	X	15525	-0-	-19226	-0-	957	1	14159	2	Y	372	376	1			40
							409	9									
*04	28920	X	13189	-0-	-15731	-0-	912	1	12277	2	Y	-0-	40	1			-0-
05	28489	X	14677	-0-	-13812	-0-	909	1	13443	2	Y	295	254	1			41
							325	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		19333	-0-	19333	35254	679	1	140	2	N	752	744	1			67
							17687	3	827	9							
*07	52557	X	17303	-0-	-35254	-0-	88	1	23	2	N	-0-					-0-
							17192	3									
*08	18755	X	15017	-0-	-3738	-0-	498	1	13897	2	N	565	589	1			55
							622	9									
09	18150	X	13602	-0-	-4548	-0-	376	1	13226	2	N	-0-					-0-
10	18755	X	12438	-0-	-6317	-0-	270	1	12168	2	N	-0-					-0-
11	18150	X	10240	-0-	-7910	-0-	296	1	9944	2	N	-0-					-0-
*12	18755	X	11016	-0-	-7739	-0-	491	1	10033	2	N	447	449	1			38
							492	9									
*01	18755	X	6477	-0-	-12278	-0-	235	1	6164	2	N	71	101	1			8
							78	9									
*02	12684	X	6429	-0-	-6255	-0-	363	1	5816	2	N	227	209	1			26
							250	9									
*03	12431	X	6075	-0-	-6356	-0-	372	1	5472	2	N	210	213	1			23
							231	9									
*04	10230	X	4855	-0-	-5375	-0-	338	1	4517	2	N	-0-	23	1			-0-
05	10230	X	5716	-0-	-4514	-0-	355	1	5256	2	N	95	82	1			13
							105	9									

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
*06	0		70280	-0-	70280	70280	172	1	198	2	N	1062	967	1			95
							68742	3	1168	9							
*07	119314	X	49034	-0-	-70280	-0-	177	1	38	2	N	-0-					-0-
							48819	3									
*08	113491	X	30699	-0-	-82792	-0-	112	1	30140	2	N	406	497	1			40
							447	9									
09	109830	X	18549	-0-	-91281	-0-	50	1	18499	2	N	-0-					-0-
10	113491	X	16613	-0-	-96878	-0-	817	1	15796	2	N	-0-					-0-
11	109830	X	15204	-0-	-94626	-0-	780	1	14424	2	N	-0-					-0-
*12	113491	X	14270	-0-	-99221	-0-	709	1	13317	2	N	222	225	1			19
							244	9									
*01	113491	X	9748	-0-	-103743	-0-	473	1	9040	2	N	214	208	1			25
							235	9									
*02	17304	X	10223	-0-	-7081	-0-	262	1	9808	2	N	139	148	1			16
							153	9									
*03	16616	X	10916	-0-	-5700	-0-	8	1	10750	2	N	144	144	1			16
							158	9									
*04	15210	X	9589	-0-	-5621	-0-	8	1	9315	2	N	242	229	1			29
							266	9									
05	13640	X	11338	-0-	-2302	-0-	2	1	11297	2	N	35	60	1			4
							39	9									

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
10	0	W	116893	-0-	116893	116893	187	1	112591	2	N	3741	3411	1			330
							4115	9									
11	0	W	141760	-0-	141760	258653	223	1	136976	2	N	4146	4146	1			330
							4561	9									
*12	0	W	164747	-0-	164747	423400	278	1	159895	2	N	4158	4137	1			351
							4574	9									
*01	0	W	114100	-0-	114100	537500	239	1	109386	2	N	4068	3939	1			480
							4475	9									
*02	0	W	87016	-0-	87016	624516	200	1	84729	2	N	1897	2159	1			218
							2087	9									
*03	0	W	65347	-0-	65347	689863	257	1	63550	2	N	1400	1467	1			151
							1540	9									
04	0	W	42860	-0-	42860	732723	186	1	40742	2	N	1756	1696	1			211
							1932	9									
*05	770519	X	37796	-0-	-732723	-0-	156	1	36510	2	N	1027	1116	1			122
							1130	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*02	0	W	41969	-0-	41969	41969	2350	1	38724	2	N	814	720	1			94
							895	9									
*03	0	W	44684	-0-	44684	86653	211	1	43640	2	N	757	769	1			82
							833	9									
04	0	W	36077	-0-	36077	122730	201	1	34444	2	N	1302	1228	1			156
							1432	9									
*05	160000	X	37270	-0-	-122730	-0-	216	1	36080	2	N	885	936	1			105
							974	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 8 L RRCID -> 072215 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7178 - 7182

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

12	DLQ G-10	2113	-0-	2113	2113	196	1	1839	3	Y	71	77	1			7
						78	9									
01	DLQ G-10	2161	-0-	2161	4274	198	1	1878	3	Y	77	78	1			6
						85	9									
02	2400	N	2120	-0-	-280	3994	203	1	1842	3	Y	68	69	1			5
						75	9									
03	3100	N	2319	-0-	-781	3213	224	1	2016	3	Y	72	71	1			6
						79	9									
04	3000	N	2115	-0-	-885	2328	205	1	1838	3	Y	65	64	1			7
						72	9									
*05	3100	N	1955	-0-	-1145	1183	172	1	1719	3	Y	58	59	1			6
						64	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

12	DLQ G-10	1268	-0-	1268	1268	115	1	1075	3	Y	71	77	1			8
						78	9									
01	DLQ G-10	1524	-0-	1524	2792	137	1	1307	3	Y	73	74	1			7
						80	9									
02	2400 N	1266	-0-	-1134	1658	120	1	1094	3	Y	47	50	1			4
						52	9									
03	3086 N	1428	-0-	-1658	-0-	138	1	1237	3	Y	48	48	1			4
						53	9									
04	1350 N	1263	-0-	-87	-0-	121	1	1091	3	Y	46	45	1			5
						51	9									
05	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	118	1	1181	3	Y	52	52	1			5
						57	9									

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

12	DLQ G-10	106	-0-	106	106	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	119	-0-	119	225	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	314 N	89	-0-	-225	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
*05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 62 RRCID -> 117570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11774 PERF. 9914 - 10053

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

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
12	DLQ	G-10	223	-0-	223	223	21	1	194	3	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
01	DLQ	G-10	177	-0-	177	400	16	1	147	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	DLQ	G-10	1446	-0-	1446	1846	138	1	1255	3	Y	48	46	1			2
							53	9									
03	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	3288	140	1	1257	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
04	DLQ	G-10	713	-0-	713	4001	68	1	609	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
*05	3000	N	425	-0-	-2575	1426	37	1	368	3	Y	18	20	1			-0-
							20	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

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
12	14B2	EXT	629	-0-	629	629	60	1	562	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					Y	-0-	1	1			-0-
02	629	X	-0-	-0-	-629	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	272	-0-	272	272	26	1	237	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	523	X	251	-0-	-272	-0-	23	1	226	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

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
12	DLQ	G-10	78	-0-	78	78	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	89	-0-	89	167	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	59	-0-	-167	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	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 #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	57	-0-	57	72	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	131	X	59	-0-	-72	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 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
12	T. A.		64	-0-	64	87	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	249	X	162	-0-	-87	-0-	13	1	124	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 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
12	14B2	EXT	5	-0-	5	9	5	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2	-0-	2	11	2	3			Y	-0-					-0-
02	13	X	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 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
12	DLQ G-10		5999	-0-	5999	5999	572	1	5370	3	Y	52	80	1			11
							57	9									
01	DLQ G-10		52	-0-	52	6051	5	1	47	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	6051	X	-0-	-0-	-6051	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	9540	X	174	-0-	-9366	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-
*05	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	534	1	5349	3	Y	144	132	1			12
							158	9									

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 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
12	DLQ G-10		433	-0-	433	433	41	1	384	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
01	DLQ G-10		110	-0-	110	543	10	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	602	N	59	-0-	-543	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

12	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	92	1	863	3	Y	61	67	1			7
							67	9									
01	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2027	90	1	854	3	Y	55	57	1			5
							61	9									
02	2400	N	800	-0-	-1600	427	73	1	668	3	Y	54	55	1			4
							59	9									
03	1354	N	927	-0-	-427	-0-	86	1	772	3	Y	63	63	1			4
							69	9									
04	960	N	886	-0-	-74	-0-	82	1	740	3	Y	58	57	1			5
							64	9									
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	75	1	752	3	Y	54	55	1			4
							59	9									

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

12	T. A.		78	-0-	78	93	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	182	X	89	-0-	-93	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10	2203	-0-	2203	2203	204	1	1921	3	Y	71	72	1			6
						78	9									
01	DLQ G-10	2131	-0-	2131	4334	197	1	1872	3	Y	56	58	1			4
						62	9									
02	2400 N	2126	-0-	-274	4060	206	1	1868	3	Y	47	49	1			2
						52	9									
03	3100 N	2488	-0-	-612	3448	244	1	2191	3	Y	48	48	1			2
						53	9									
04	3000 N	1911	-0-	-1089	2359	185	1	1664	3	Y	56	54	1			4
						62	9									
*05	3100 N	2152	-0-	-948	1411	189	1	1896	3	Y	61	61	1			4
						67	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	T. A.		1599	-0-	1599	1615	145	1	1366	3	Y	80	73	1			7
							88	9									
01	2180	X	565	-0-	-1615	-0-	42	1	395	3	Y	116	114	1			9
							128	9									
02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	Y	64	69	1			4
							70	9									
03	1612	X	272	-0-	-1340	-0-	22	1	193	3	Y	52	53	1			3
							57	9									
04	1560	X	285	-0-	-1275	-0-	26	1	233	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
05	1612	X	263	-0-	-1349	-0-	22	1	222	3	Y	17	18	1			1
							19	9									

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

12	DLQ G-10		121	-0-	121	121	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		151	-0-	151	272	14	1	130	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	391	N	119	-0-	-272	-0-	12	1	107	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

12	DLQ G-10		951	-0-	951	951	87	1	822	3	Y	38	39	1			3
							42	9									
01	DLQ G-10		1994	-0-	1994	2945	185	1	1755	3	Y	49	49	1			3
							54	9									
02	2400	N	1093	-0-	-1307	1638	104	1	944	3	Y	41	43	1			1
							45	9									
03	2394	N	756	-0-	-1638	-0-	72	1	648	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	1020	N	411	-0-	-609	-0-	37	1	334	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
05	1054	N	389	-0-	-665	-0-	34	1	340	3	Y	14	16	1			-0-
							15	9									

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

12	DLQ G-10		869	-0-	869	869	81	1	763	3	Y	23	25	1			-0-
							25	9									
01	DLQ G-10		1181	-0-	1181	2050	109	1	1031	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
02	2400	N	458	-0-	-1942	108	44	1	400	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
03	657	N	549	-0-	-108	-0-	52	1	463	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
04	1050	N	398	-0-	-652	-0-	36	1	328	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	42	1	419	3	Y	31	32	1			1
							34	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	DLQ G-10		614	-0-	614	614	57	1	537	3	Y	18	21	1			5
							20	9									
01	DLQ G-10		689	-0-	689	1303	62	1	587	3	Y	36	35	1			6
							40	9									
02	1935	N	632	-0-	-1303	-0-	59	1	536	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	72	1	647	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	58	1	519	3	Y	31	29	1			7
							34	9									
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	53	1	532	3	Y	19	20	1			6
							21	9									

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	4047	-0-	4047	4047	401	1	3604	3		Y	38	35	1			3
						42	9										
05	14B2 EXT	2936	-0-	2936	6983	261	1	2611	3		Y	58	57	1			4
						64	9										

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

12	DLQ G-10	160	-0-	160	160	14	1	128	3		Y	16	18	1			2
						18	9										
01	DLQ G-10	162	-0-	162	322	14	1	134	3		Y	13	14	1			1
						14	9										
02	492	N 170	-0-	-322	-0-	15	1	133	3		Y	20	20	1			1
						22	9										
03	181	N 181	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3		Y	9	10	1			-0-
						10	9										
04	196	N 196	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3		Y	11	11	1			-0-
						12	9										
*05	231	N 231	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3		Y	4	4	1			-0-
						4	9										

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 97 RRCID -> 194241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7423 - 7491

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2015

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
12	DLQ G-10	455	-0-	455	455	41 30	1 9	384	3	Y	27	27	1			4
01	DLQ G-10	462	-0-	462	917	42 17	1 9	403	3	Y	15	16	1			3
02	1375 N	458	-0-	-917	-0-	44 14	1 9	400	3	Y	13	14	1			2
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	52 25	1 9	463	3	Y	23	23	1			2
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	40 35	1 9	358	3	Y	32	30	1			4
05	465 N	363	-0-	-102	-0-	30 28	1 9	305	3	Y	25	26	1			3

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	3	-0-	3	6	1	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	26	24	1			2
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	56	54	1			4
							62	9									
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	12	15	1			1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	16	16	1			1

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	953	-0-	953	953	86	1	804	3	Y	57	58	1			7
							63	9									
01	DLQ	G-10	795	-0-	795	1748	70	1	668	3	Y	52	53	1			6
							57	9									
02	1836	X	88	-0-	-1748	-0-	3	1	26	3	Y	54	55	1			5
							59	9									
03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
04	1680	X	97	-0-	-1583	-0-	6	1	48	3	Y	39	36	1			5
							43	9									
05	961	X	56	-0-	-905	-0-	1	1	9	3	Y	42	42	1			5
							46	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	196	X	186	-0-	-10	-0-	16	1	145	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
*05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	5	3	7	9	Y	6	7	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		254	-0-	254	254	25	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		358	-0-	358	612	32	1	319	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2615	-0-	2615	2615	243	1	2286	3	Y	78	78	1			6
							86	9									
01	DLQ G-10		4308	-0-	4308	6923	399	1	3798	3	Y	101	100	1			7
							111	9									
02	9734	X	2811	-0-	-6923	-0-	270	1	2452	3	Y	81	84	1			4
							89	9									
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	249	1	2235	3	Y	63	64	1			3
							69	9									
04	3360	X	2359	-0-	-1001	-0-	226	1	2032	3	Y	92	88	1			7
							101	9									
05	3472	X	2523	-0-	-949	-0-	223	1	2227	3	Y	66	69	1			4
							73	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2040	-0-	2040	2040	190	1	1787	3	Y	57	73	1			6
							63	9									
01	DLQ G-10		1946	-0-	1946	3986	173	1	1641	3	Y	120	118	1			8
							132	9									
02	5689	X	1703	-0-	-3986	-0-	165	1	1501	3	Y	34	41	1			1
							37	9									
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	158	1	1419	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
04	2250	X	1509	-0-	-741	-0-	144	1	1297	3	Y	62	59	1			4
							68	9									
05	2046	X	1514	-0-	-532	-0-	132	1	1316	3	Y	60	60	1			4
							66	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3258	-0-	3258	3258	299	1	2803	3	Y	142	172	1			18
							156	9									
01	DLQ G-10		3464	-0-	3464	6722	307	1	2913	3	Y	222	220	1			20
							244	9									
02	10054	X	3332	-0-	-6722	-0-	318	1	2891	3	Y	112	122	1			10
							123	9									
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	368	1	3317	3	Y	103	104	1			9
							113	9									
04	3540	X	3301	-0-	-239	-0-	318	1	2856	3	Y	115	111	1			13
							127	9									
05	3689	X	3479	-0-	-210	-0-	309	1	3095	3	Y	68	72	1			9
							75	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1660	-0-	1660	1660	154	1	1443	3	Y	57	63	1			8
							63	9									
01	DLQ G-10		1039	-0-	1039	2699	94	1	888	3	Y	52	54	1			6
							57	9									
02	3525	X	826	-0-	-2699	-0-	76	1	691	3	Y	54	55	1			5
							59	9									
03	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	96	1	859	3	Y	73	72	1			6
							80	9									
04	1860	X	782	-0-	-1078	-0-	71	1	636	3	Y	68	67	1			7
							75	9									
05	1674	X	1068	-0-	-606	-0-	92	1	920	3	Y	51	53	1			5
							56	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4308	-0-	4308	4308	406	1	3807	3	Y	86	88	1			9
							95	9									
01	DLQ G-10		4014	-0-	4014	8322	374	1	3554	3	Y	78	80	1			7
							86	9									
02	12294	X	3972	-0-	-8322	-0-	381	1	3474	3	Y	106	106	1			7
							117	9									
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	388	1	3502	3	Y	102	102	1			7
							112	9									
04	4380	X	3182	-0-	-1198	-0-	305	1	2739	3	Y	125	121	1			11
							138	9									
05	4402	X	3598	-0-	-804	-0-	314	1	3141	3	Y	130	131	1			10
							143	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3210	-0-	3210	3210	297	1	2788	3	Y	114	121	1			10
							125	9									
01	DLQ G-10		3320	-0-	3320	6530	305	1	2901	3	Y	104	107	1			7
							114	9									
02	9779	X	3249	-0-	-6530	-0-	306	1	2782	3	Y	146	145	1			8
							161	9									
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	269	1	2415	3	Y	150	150	1			8
							165	9									
04	3900	X	3579	-0-	-321	-0-	349	1	3133	3	Y	88	90	1			6
							97	9									
*05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	324	1	3242	3	Y	90	90	1			6
							99	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2515	-0-	2515	2515	221	1	2074	3	Y	200	205	1			19
							220	9									
01	DLQ G-10		2675	-0-	2675	5190	233	1	2215	3	Y	206	208	1			17
							227	9									
02	7835	X	2645	-0-	-5190	-0-	239	1	2171	3	Y	214	217	1			14
							235	9									
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	271	1	2433	3	Y	156	160	1			10
							172	9									
04	2670	X	2336	-0-	-334	-0-	221	1	1986	3	Y	117	116	1			11
							129	9									
05	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	207	1	2073	3	Y	72	77	1			6
							79	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5266	-0-	5266	5266	501	1	4702	3	Y	57	67	1			7
							63	9									
01	DLQ G-10		5096	-0-	5096	10362	475	1	4514	3	Y	97	95	1			9
							107	9									
02	14971	X	4609	-0-	-10362	-0-	447	1	4074	3	Y	80	83	1			6
							88	9									
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	529	1	4774	3	Y	111	110	1			7
							122	9									
04	5100	X	5096	-0-	-4	-0-	500	1	4495	3	Y	92	91	1			8
							101	9									
05	5270	X	4174	-0-	-1096	-0-	373	1	3729	3	Y	65	68	1			5
							72	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3438	-0-	3438	3438	328	1	3078	3	Y	29	31	1			3
							32	9									
01	DLQ G-10		3415	-0-	3415	6853	320	1	3041	3	Y	49	48	1			4
							54	9									
02	9909	X	3056	-0-	-6853	-0-	294	1	2675	3	Y	79	78	1			5
							87	9									
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	298	1	2681	3	Y	71	72	1			4
							78	9									
04	3750	X	2343	-0-	-1407	-0-	223	1	2000	3	Y	109	104	1			9
							120	9									
05	3441	X	2505	-0-	-936	-0-	221	1	2209	3	Y	68	71	1			6
							75	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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		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 #: 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

12	5084	X	5038	-0-	-46	-0-	521	1	4517	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	562	1	4765	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4477	-0-	-115	-0-	377	1	4100	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	5008	-0-	-45	-0-	374	1	4634	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4610	-0-	-310	-0-	332	1	4278	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	3787	-0-	-1297	-0-	322	1	3465	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

12	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	112	1	973	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	58	-0-	-1554	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4619 X	4204	-0-	-415	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	3889	-0-	-730	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	3688	-0-	-736	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4118	-0-	-780	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*06	5730	X	5507	-0-	-223	-0-	194	1	21	2	N	113	115	1			10
							5168	3	124	9							
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-	10	1			-0-
08	5704	X	2222	-0-	-3482	-0-	72	1	2121	2	N	26	23	1			3
							29	9									
09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	161	1	5865	2	N	113	103	1			13
							124	9									
10	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	143	1	6477	2	N	127	129	1			11
							140	9									
11	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	197	1	6869	2	N	174	171	1			14
							191	9									
*12	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	334	1	6989	2	N	158	159	1			13
							174	9									
*01	5921	X	3917	-0-	-2004	-0-	142	1	3746	2	Y	26	36	1			3
							29	9									
*02	5348	X	4217	-0-	-1131	-0-	236	1	3875	2	Y	96	88	1			11
							106	9									
*03	5921	X	5698	-0-	-223	-0-	352	1	5200	2	Y	133	130	1			14
							146	9									
04	5730	X	4884	-0-	-846	-0-	337	1	4547	2	Y	-0-	14	1			-0-
05	5921	X	5254	-0-	-667	-0-	328	1	4926	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	106	1	1876	3	N	-0-					7
01	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	74	1	1470	3	N	-0-					7
02	1820	N	1328	-0-	-492	-0-	57	1	1271	3	N	-0-	4	1			3
03	1984	N	1557	-0-	-427	-0-	79	1	1478	3	N	-0-	2	1			1
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	61	1	1594	3	N	-0-	1	6			-0-
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	3	N	24					24
							26	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

12	DLQ G-10		629	-0-	629	629	34	1	595	3	Y	-0-					17
01	DLQ G-10		514	-0-	514	1143	24	1	490	3	Y	-0-					17
02	1585	N	442	-0-	-1143	-0-	20	1	422	3	Y	-0-	8	1			9
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	3	Y	-0-	5	1			4
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	-0-	4	6			-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	Y	8					8
							9	9									

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 77 F RRCID -> 058606 COMPL. DATE 06/09/1968 TOTAL DEPTH 7299 PERF. N/A

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

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 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
12	DLQ G-10		349	-0-	349	349	18	1	331	3	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		310	-0-	310	659	14	1	295	3	Y	1					4
							1	9									
02	924	N	265	-0-	-659	-0-	11	1	254	3	Y	-0-	1	1			3
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-	1	1			2
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	-0-	2	6			-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	4					4
							4	9									

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE TIGERINA, H.C. WELL #: 8 U RRCID -> 078354 COMPL. DATE 02/07/1970 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7098 - 7110

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 52 RRCID -> 079592 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6960 - 7177

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1259	68	1	1191	3	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		743	-0-	743	2002	36	1	707	3	Y	-0-					4
02	2400	N	870	-0-	-1530	472	38	1	832	3	Y	-0-	2	1			2
03	1440	N	968	-0-	-472	-0-	50	1	918	3	Y	-0-	1	1			1
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	39	1	1011	3	Y	-0-	1	6			-0-
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	995	3	Y	14					14
							15	9									

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

12	DLQ G-10		1822	-0-	1822	1822	96	1	1726	3	Y	-0-					12
01	DLQ G-10		834	-0-	834	2656	40	1	794	3	Y	-0-					12
02	3984	X	1328	-0-	-2656	-0-	57	1	1271	3	Y	-0-	5	1			7
03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	79	1	1474	3	Y	-0-	4	1			3
04	1980	X	1660	-0-	-320	-0-	61	1	1599	3	Y	-0-	3	6			-0-
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	3	Y	24					24
							26	9									

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	-0-					2
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					2
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	10	1	212	3	N	-0-	1	1			1
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	14	1	244	3	N	-0-					1
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	N	-0-	1	6			-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	4					4
							4	9									

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		328	-0-	328	328	18	1	310	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		257	-0-	257	585	12	1	245	3	Y	-0-					1
02	807	N	222	-0-	-585	-0-	10	1	212	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	5					5
							6	9									

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
12	DLQ G-10		1864	-0-	1864	1864	100	1	1764	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10		1544	-0-	1544	3408	74	1	1470	2	Y	-0-					20
02	2400	N	1328	-0-	-1072	2336	57	1	1271	2	Y	-0-	9	1			11
03	3100	N	1552	-0-	-1548	788	79	1	1473	2	Y	-0-	7	1			4
04	2454	N	1666	-0-	-788	-0-	61	1	1605	3	Y	-0-	4	6			-0-
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	3	Y	24					24
							26	9									

TIJERINA, H. C. DE WELL #: 93 RRCID -> 207822 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7152 - 7170

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

12	2511	N	2090	-0-	-421	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
*04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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

12	9176	X	5492	-0-	-3684	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6013	-0-	-1954	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6791	-0-	-1329	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	6443	-0-	-2547	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4977	-0-	-1203	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3100	N	3528	-0-	428	7816	3528	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4917	-0-	1817	9633	4917	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4112	-0-	1312	10945	4112	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3377	-0-	277	11222	3377	2			N	-0-					-0-
*04	12958	X	1736	-0-	-11222	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T.	A.	142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					-0-
01	5391	X	5249	-0-	-142	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
02	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
03	837	X	69	-0-	-768	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	205	-0-	-4865	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3058		3058	-0-	-0-	-0-	205	1	2506	3	N	315	355	1			346
							347	9									
01	2821		2260	-0-	-561	-0-	168	1	1807	3	N	259	370	1			235
							285	9									
02	2548		1704	-0-	-844	-0-	140	1	1365	3	N	181	196	1			220
							199	9									
03	2821		1847	-0-	-974	-0-	161	1	1436	3	N	227	181	1			266
							250	9									
04	2250		2152	-0-	-98	-0-	170	1	1637	3	N	314	358	1			222
							345	9									
05	2325		1449	-0-	-876	-0-	122	1	1107	3	N	200	180	1			242
							220	9									

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
12	38936	#	-0-	-0-	-38936	-0-					N	-0-					-0-
01	21545	#	-0-	-0-	-21545	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	5300	R	5300	-0-	-0-	-0-	382	1	4859	2	Y	54	59	1			13
							59	9									
01	5315	R	5315	-0-	-0-	-0-	391	1	4860	2	Y	58	60	1			11
							64	9									
02	4676	#	3961	-0-	-715	-0-	321	1	3593	2	Y	43	45	1			9
							47	9									
03	5301	#	4453	-0-	-848	-0-	348	1	4054	2	Y	46	45	1			10
							51	9									
04	5130	#	3996	-0-	-1134	-0-	311	1	3649	2	Y	33	36	1			7
							36	9									
05	5301	#	4583	-0-	-718	-0-	354	1	4203	2	Y	24	22	1			9
							26	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					118
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					118
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	118	1			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3100	N	4155	-0-	1055	1055	4155	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4252	-0-	1152	2207	4252	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2395	-0-	-405	1802	2395	3			N	-0-					-0-
03	4798	X	2996	-0-	-1802	-0-	106	1	2890	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2777	-0-	2777	2777	112	1	2665	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2777					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	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	168	-0-	-80	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		95	-0-	95	95	4	1	91	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	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	403	-0-	-527	-0-	14	1	389	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1231	-0-	1231	1231	50	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1231					N	NO RPT					-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 #: 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
12	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-	87	0	92	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	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	772	1	20943	2	N	241	273	1			11
							265	9									
04	DLQ G-10		16656	-0-	16656	16656	662	1	15732	2	N	238	229	1			20
							262	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16656					N	NO RPT					20

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	31186	X	25952	-0-	-5234	-0-	25671	3	281	9	N	255	170	0	148	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	36988	X	36988	-0-	-0-	-0-	1310	1	35561	2	N	106	120	1			71
							117	9									
04	DLQ G-10		30642	-0-	30642	30642	1233	1	29293	2	N	105	101	1			75
							116	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30642					N	NO RPT					75

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 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
12	41323	X	32393	-0-	-8930	-0-	31967	3	426	9	N	387	336	0	200	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	41777	X	41777	-0-	-0-	-0-	1466	1	39785	2	N	478	542	1			134
							526	9									
04	DLQ G-10		41909	-0-	41909	41909	1672	1	39718	2	N	472	453	1			153
							519	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	41909					N	NO RPT					153

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
12	23250	X	10283	-0-	-12967	-0-	10216	3	67	9	N	61	48	0	57	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	12938	-0-	-1415	-0-	457	1	12392	2	N	81	92	1			28
							89	9									
04	DLQ G-10		11742	-0-	11742	11742	471	1	11183	2	N	80	77	1			31
							88	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11742					N	NO RPT					31

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
12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	27	165	0	206	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	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	461	1	12500	2	N	318	360	1			149
							350	9									
04	DLQ G-10		11429	-0-	11429	11429	448	1	10637	2	N	313	301	1			161
							344	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11429					N	NO RPT					161

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
12	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	18600	3	168	9	N	153	98	0	77	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	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	495	1	13435	2	N	86	98	1			46
							95	9									
04	DLQ G-10		14004	-0-	14004	14004	562	1	13348	2	N	85	82	1			49
							94	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14004					N	NO RPT					49

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13796 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2883	-0-	2883	2883	102	1	2781	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10589	-0-	10589	13472	428	1	10161	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13472					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 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
12	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	19209	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	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	815	1	22111	2	N	543	615	1			108
							597	9									
04	DLQ G-10		23822	-0-	23822	23822	939	1	22294	2	N	535	515	1			128
							589	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23822					N	NO RPT					128

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 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
12	13361	X	11156	-0-	-2205	-0-	805	1	10226	2	Y	114	132	1			27
							125	9									
01	13361	X	12964	-0-	-397	-0-	953	1	11854	2	Y	143	143	1			27
							157	9									
02	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	987	1	11032	2	Y	132	131	1			28
							145	9									
03	13113	X	12119	-0-	-994	-0-	947	1	11034	2	Y	125	126	1			27
							138	9									
04	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	956	1	11232	2	Y	101	105	1			23
							111	9									
*05	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	995	1	11801	2	Y	66	64	1			25
							73	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 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
12	25110	X	23544	-0-	-1566	-0-	1699	1	21581	2	Y	240	270	1			57
							264	9									
01	25110	X	23475	-0-	-1635	-0-	1726	1	21464	2	Y	259	268	1			48
							285	9									
02	22680	X	21203	-0-	-1477	-0-	1720	1	19229	2	Y	231	230	1			49
							254	9									
03	24831	X	23157	-0-	-1674	-0-	1810	1	21085	2	Y	238	235	1			52
							262	9									
04	23250	X	22072	-0-	-1178	-0-	1717	1	20156	2	Y	181	192	1			41
							199	9									
05	23529	X	21626	-0-	-1903	-0-	1672	1	19831	2	Y	112	110	1			43
							123	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	513	1	6512	2	Y	72	80	1			17
							79	9									
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	541	1	6726	2	Y	81	83	1			15
							89	9									
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	573	1	6403	2	Y	76	75	1			16
							84	9									
03	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	569	1	6624	2	Y	75	75	1			16
							83	9									
04	7110	X	6929	-0-	-181	-0-	539	1	6327	2	Y	57	60	1			13
							63	9									
05	7812	X	6602	-0-	-1210	-0-	511	1	6054	2	Y	34	34	1			13
							37	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	528	1	6714	2	Y	75	83	1			18
							83	9									
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	471	1	5860	2	Y	70	75	1			13
							77	9									
02	6552	X	5240	-0-	-1312	-0-	425	1	4752	2	Y	57	58	1			12
							63	9									
03	7254	X	5276	-0-	-1978	-0-	412	1	4805	2	Y	54	54	1			12
							59	9									
04	7080	X	3210	-0-	-3870	-0-	250	1	2931	2	Y	26	32	1			6
							29	9									
*05	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	687	1	8150	2	Y	47	35	1			18
							52	9									

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
12	25947	X	24554	-0-	-1393	-0-	1772	1	22506	2	Y	251	278	1			60
							276	9									
01	25947	X	22633	-0-	-3314	-0-	1665	1	20694	2	Y	249	262	1			47
							274	9									
02	23436	X	19537	-0-	-3899	-0-	1583	1	17721	2	Y	212	214	1			45
							233	9									
03	24552	X	21296	-0-	-3256	-0-	1663	1	19392	2	Y	219	216	1			48
							241	9									
04	22200	X	21970	-0-	-230	-0-	1708	1	20063	2	Y	181	188	1			41
							199	9									
05	22940	X	21780	-0-	-1160	-0-	1684	1	19972	2	Y	113	111	1			43
							124	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	5053	X	4901	-0-	-152	-0-	354	1	4492	2	Y	50	56	1			12
							55	9									
01	5053	X	4707	-0-	-346	-0-	346	1	4304	2	Y	52	54	1			10
							57	9									
02	4592	X	4078	-0-	-514	-0-	331	1	3700	2	Y	43	44	1			9
							47	9									
03	5084	X	4526	-0-	-558	-0-	354	1	4120	2	Y	47	46	1			10
							52	9									
04	4920	X	4411	-0-	-509	-0-	343	1	4028	2	Y	36	38	1			8
							40	9									
05	4898	X	4380	-0-	-518	-0-	339	1	4016	2	Y	23	22	1			9
							25	9									

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
*11	20216	X	20216	-0-	-0-	-0-	1514	1	18461	2	Y	219	204	1			76
							241	9									
12	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	1543	1	19602	2	Y	218	242	1			52
							240	9									
01	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	1552	1	19301	2	Y	232	241	1			43
							255	9									
02	18984	X	18740	-0-	-244	-0-	1520	1	16996	2	Y	204	204	1			43
							224	9									
03	21018	X	20686	-0-	-332	-0-	1617	1	18834	2	Y	214	210	1			47
							235	9									
04	20700	X	19909	-0-	-791	-0-	1548	1	18182	2	Y	163	173	1			37
							179	9									
05	21390	X	20298	-0-	-1092	-0-	1569	1	18613	2	Y	105	102	1			40
							116	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
12	9486	X	8511	-0-	-975	-0-	614	1	7801	2	Y	87	98	1			21
							96	9									
01	9486	X	8540	-0-	-946	-0-	628	1	7809	2	Y	94	97	1			18
							103	9									
02	8568	X	8170	-0-	-398	-0-	663	1	7410	2	Y	88	87	1			19
							97	9									
03	9238	X	8349	-0-	-889	-0-	652	1	7602	2	Y	86	86	1			19
							95	9									
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	714	1	8380	2	Y	75	77	1			17
							83	9									
05	9052	X	7051	-0-	-2001	-0-	545	1	6465	2	Y	37	40	1			14
							41	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634		5623	-0-	-1011	8250	406 64	1 9	5153	2	Y	58	61	1			14
01	6634		5710	-0-	-924	7326	420 69	1 9	5221	2	Y	63	65	1			12
02	5992		5034	-0-	-958	6368	408 61	1 9	4565	2	Y	55	55	1			12
03	6634		5548	-0-	-1086	5282	434 63	1 9	5051	2	Y	57	56	1			13
04	6000		5481	-0-	-519	4763	426 48	1 9	5007	2	Y	44	47	1			10
*05	6200		5570	-0-	-630	4133	431 32	1 9	5107	2	Y	29	28	1			11

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
12	9952		9952	-0-	-0-	-0-	9274	3	678	9	N	616	561	0	270	1	328
01	6670		6670	-0-	-0-	-0-	6400	3	270	9	N	245	80	0	80	1	413
*02	12973		10398	-0-	-2575	-0-	10113	3	285	9	N	259	158	0	300	1	214
03	6169		11641	-0-	5472	5472	399 409	1 9	10833	2	N	372	421	1			165
04	5970		8671	-0-	2701	8173	334 404	1 9	7933	2	N	367	353	1			179
05	6169 #	NO RPT		-0-	-6169	2004					N	NO RPT					179

TOM EAST (N-68) //CONT.// 90480 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	628	-0-	628	628	25	1	603	2	N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	628					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

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.		8959	-0-	8959	8959	362	1	8597	2	N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	8959					N	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1749	R	1749	-0-	-0-	-0-	60	1	1689	2	N	-0-					-0-
01	1631	R	1631	-0-	-0-	-0-	55	1	1576	2	N	-0-					-0-
02	1623	R	1623	-0-	-0-	-0-	55	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	2202	R	2202	-0-	-0-	-0-	75	1	2126	2	N	1					1
							1	9									
04	1772	R	1772	-0-	-0-	-0-	60	1	1712	2	N	-0-					1
*05	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	70	1	1987	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					1
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					1
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					1
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	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
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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
04	63	X	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
*05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

12	1829	N	1112	-0-	-717	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1381	-0-	-355	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1241	-0-	-271	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1040	2	6	9	Y	5					5
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1111	2	204	9	Y	185	45	1			145
05	1209	N	188	-0-	-1021	-0-	1	2	187	9	Y	170	121	1			194

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 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
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	2	6	9	Y	5					5
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1068	2	204	9	Y	185	45	1			145
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1569	2	187	9	Y	170	121	1			194

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	20	1	3318	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2728	X	2432	-0-	-296	-0-	17	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1975	-0-	-601	-0-	14	1	1960	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3348	X	1771	-0-	-1577	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1096	-0-	-2144	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	313	-0-	-3035	-0-	16	1	297	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

12	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	2			N	-0-					172
01	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	2			N	-0-					172
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	832	2			N	-0-					172
03	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					172
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					172
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	863	2	9	9	N	8					180

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					6
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			Y	-0-					6
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					6
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	2			Y	-0-					6
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					6

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			Y	-0-					3
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			Y	-0-					3
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					3
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			Y	-0-					3
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			Y	-0-					2
02	756	N	640	-0-	-116	-0-	640	2			Y	-0-					2
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					2
04	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	2			Y	-0-					2
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					4
02	756	N	639	-0-	-117	-0-	639	2			Y	-0-					4
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					4
04	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	2			Y	-0-					4
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					9
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					9
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					9
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					9
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	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
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			Y	-0-					3
02	1064	N	843	-0-	-221	-0-	843	2			Y	-0-					3
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					3
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	2			Y	-0-					3
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					3

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
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 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
12	341	N	153	-0-	-188	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 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
12	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

12	496	N	38	-0-	-458	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

12	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	816	-0-	-444	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	825	-0-	-1004	-0-	825	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 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
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	346	-0-	-274	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 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
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 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
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	198	-0-	-162	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					1
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					1
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					1
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			Y	-0-					1
04	450	N	270	-0-	-180	-0-	270	2			Y	-0-					1
05	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			Y	-0-					1

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
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					1
01	403	N	100	-0-	-303	-0-	100	2			Y	-0-					1
02	364	N	101	-0-	-263	-0-	101	2			Y	-0-					1
03	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-					1
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					1
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					1
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					1
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					1
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			Y	-0-					1
04	690	N	492	-0-	-198	-0-	492	2			Y	-0-					1
05	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					4
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					4
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					4
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					4
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	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
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	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
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	370	-0-	-170	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					3
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			Y	-0-					3
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					3
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					3
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					3

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
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	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
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					3
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					3
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					3
03	496	N	263	-0-	-233	-0-	263	2			Y	-0-					3
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					3
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			Y	-0-					134
02	1120	N	934	-0-	-186	-0-	934	2			Y	-0-					134
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					134
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1021	2			Y	-0-					134
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					134

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					11
02	896	N	748	-0-	-148	-0-	748	2			Y	-0-					11
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					11
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					11
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					1
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					1
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	2			Y	-0-					1
03	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	2			Y	-0-					1
04	480	N	226	-0-	-254	-0-	226	2			Y	-0-					1
05	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	224	-0-	-241	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					3
02	728	N	585	-0-	-143	-0-	585	2			Y	-0-					3
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					3
04	600	N	375	-0-	-225	-0-	375	2			Y	-0-					3
05	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	570	-0-	-130	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	470	-0-	-250	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	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
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	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
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			Y	-0-					2
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					2
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					2
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-					2
04	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					2
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	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
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

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
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	380	-0-	-190	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 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
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
*04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
05	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					1
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					1
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					1
03	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			Y	-0-					1
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			Y	-0-					1
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					3
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					3
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					3
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					3
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			Y	-0-					3
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

12	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	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
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			Y	-0-					1
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					1
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					1
03	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	2			Y	-0-					1
04	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	2			Y	-0-					1
05	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	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
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					2
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					2
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					2
03	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					2
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			Y	-0-					2
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					2

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
12	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			Y	-0-					4
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					4
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	2			Y	-0-					4
03	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			Y	-0-					4
04	480	N	321	-0-	-159	-0-	321	2			Y	-0-					4
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	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
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					1
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					1
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			Y	-0-					1
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					1
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					1
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	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
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					11
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					11
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					11
03	620	N	221	-0-	-399	-0-	221	2			Y	-0-					11
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					11
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	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
12	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			Y	-0-					13
01	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			Y	-0-					13
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					13
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			Y	-0-					13
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					13
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					13

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
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	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
12	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	2			Y	-0-					1
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					1
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					1
03	620	N	402	-0-	-218	-0-	402	2			Y	-0-					1
04	630	N	342	-0-	-288	-0-	342	2			Y	-0-					1
05	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					34
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					34
02	196	N	2	-0-	-194	-0-	2	2			Y	-0-					34
03	372	N	62	-0-	-310	-0-	62	2			Y	-0-					34
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					34
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					5
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					5
02	336	N	70	-0-	-266	-0-	70	2			Y	-0-					5
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	2			Y	-0-					5
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			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
12	1240	N	769	-0-	-471	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	701	-0-	-415	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	568	-0-	-207	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	427	-0-	-263	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	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
12	1426	N	796	-0-	-630	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	499	-0-	-307	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

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
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					3
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			Y	-0-					3
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					3
03	806	N	445	-0-	-361	-0-	445	2			Y	-0-					3
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					3
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	2302	2			Y	-0-					1
02	2156	N	1956	-0-	-200	-0-	1956	2			Y	-0-					1
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					1
04	2220	N	1802	-0-	-418	-0-	1802	2			Y	-0-					1
05	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	1812	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			Y	-0-					1
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	643	2			Y	-0-					1
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					1
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					1
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					48
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					48
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					48
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					48
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		75	-0-	75	354	6	1	69	3	Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	354					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	354					Y	-0-					4
03	T. A.		27	-0-	27	381	2	1	25	3	Y	-0-					4
*04	381	X	-0-	-0-	-381	-0-					Y	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
12	930	N	551	-0-	-379	-0-	44	1	500	3	Y	6	18	1			-0-
							7	9									
01	837	N	629	-0-	-208	-0-	46	1	574	3	Y	8					8
							9	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	55	1	694	3	Y	-0-					8
03	558	N	185	-0-	-373	-0-	15	1	170	3	Y	-0-	7	1			1
04	420	N	221	-0-	-199	-0-	5	1	216	3	Y	-0-					1
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	13	1	441	3	Y	-0-					1

STOKES, W.B.II WELL #: 2 RRCID -> 102105 COMPL. DATE 07/25/1982 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	624	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

12	186	N	93	-0-	-93	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	3	N	-0-					-0-
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	32	1	391	3	N	-0-					-0-
02	336	N	206	-0-	-130	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
03	496	N	312	-0-	-184	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-
04	420	N	279	-0-	-141	-0-	7	1	272	3	N	-0-					-0-
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	3	N	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	10					28
							11	9									
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					28
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					28
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	8	1	92	3	Y	1	28	1			1
							1	9									
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					1
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					1

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	92	-0-	-118	-0-	2	1	89	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	341	N	117	-0-	-224	-0-	3	1	114	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	45	1	513	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	219	-0-	-339	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	7	1	271	3	Y	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	52	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	45	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	40	1	500	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	49	1	569	3	Y	-0-					-0-
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	15	1	600	3	Y	-0-					-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	18	1	642	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
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	36	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	33	1	301	3	Y	-0-					-0-
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	Y	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	40	1	325	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
12	155	N	66	-0-	-89	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	4	1	133	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
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	18	1	203	3	Y	2					2
							2	9									
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					2
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					2
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	Y	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	3	Y	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	1					1
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
*04	67	N	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	78	3	Y	3					15
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					15
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					15
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			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
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	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
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	43	1	486	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	24	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	52	1	649	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	403	-0-	-124	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	380	-0-	-271	-0-	11	1	369	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	3	Y	-0-					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	610	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	67	1	828	3	Y	3					3
							3	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	Y	-0-					3
03	651	N	158	-0-	-493	-0-	12	1	146	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	870	N	78	-0-	-792	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	26	-0-	-377	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	55	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	437	-0-	-245	-0-	34	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	349	-0-	-131	-0-	9	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	12	1	426	3	Y	-0-					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

12	310	N	219	-0-	-91	-0-	14	1	164	3	N	37					37
							41	9									
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					37
02	280	N	64	-0-	-216	-0-	5	1	59	3	N	-0-	37	1			-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	58	1	659	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	336	-0-	-377	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					-0-
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	433	3	Y	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	13	1	464	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	4	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	215	-0-	-250	-0-	6	1	209	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
12	527	N	404	-0-	-123	-0-	41	1	363	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	362	-0-	-165	-0-	21	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	278	-0-	-114	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	29	1	292	3	Y	-0-					-0-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	344	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
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	58	1	657	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	778	-0-	-121	-0-	58	1	720	3	Y	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	61	1	763	3	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	63	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	18	1	719	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	22	1	773	3	Y	-0-					-0-

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
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	50	1	436	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	27	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	44	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	39	1	398	3	Y	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	405	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	20	X	-0-	-0-	-20	-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		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
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	85	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	45	1	744	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	82	1	739	3	Y	-0-					-0-
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	69	1	701	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	88	1	719	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
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	54	-0-	-132	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	34	-0-	-106	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-

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
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	112	-0-	-167	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	88	-0-	-152	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	87	1	764	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	859	-0-	-164	-0-	49	1	810	3	Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	35	1	780	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	142	1	1284	3	Y	-0-					-0-
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	123	1	1249	3	Y	-0-					-0-
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	166	1	1349	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

12	310	N	179	-0-	-131	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	157	-0-	-153	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	Y	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	27	1	216	3	Y	-0-					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	N	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

12	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

12	155	N	121	-0-	-34	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	9	-0-	-131	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	6	1	216	3	N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	7	1	230	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	91	-0-	-157	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

12	217	N	188	-0-	-29	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	21	1	168	3	Y	-0-					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

12	186	N	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	N	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	N	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	252	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	4					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					4
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-	4	1			-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	345	3	Y	3					3
01	279	N	75	-0-	-204	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					3
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	64	1	799	3	Y	-0-					3
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	89	1	1038	3	Y	-0-	3	1			-0-
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	16	1	635	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	480	-0-	-233	-0-	13	1	467	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	Y	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	-0-					-0-

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	N	18	40	1			-0-
							20	9									
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

12	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	24	3	Y	3					3
							3	9									
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					3
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					3
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	491	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	217	N	105	-0-	-112	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	266	-0-	-261	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	129	-0-	-181	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 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
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	33	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	18	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	26	1	265	3	Y	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	283	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 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
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	23	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 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
12	341	N	261	-0-	-80	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	245	-0-	-96	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	62	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	47	1	553	3	Y	-0-					-0-
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	523	3	Y	-0-					-0-
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	Y	59	39	1			20
							65	9									
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					20
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					20
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	21	1	240	3	Y	-0-	20	1			-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	7	1	260	3	Y	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	368	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 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
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	1					1
							1	9									
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					1
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	42	1	481	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	39	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	38	1	471	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	39	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	12	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	15	1	510	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	64	1	732	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	47	1	580	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	45	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	626	-0-	-180	-0-	49	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	420	-0-	-180	-0-	10	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	559	-0-	-123	-0-	16	1	543	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	125	1	1425	3	Y	5	1	8			4
							6	9									
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	104	1	1283	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
02	1148	N	854	-0-	-294	-0-	63	1	789	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	111	1	1293	3	Y	2	6	1	1	8	-0-
							2	9									
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	40	1	1570	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	53	1	1844	3	Y	3	3	8			-0-
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	92	1	803	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	829	-0-	-101	-0-	47	1	782	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	696	-0-	-88	-0-	30	1	665	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	899	N	718	-0-	-181	-0-	72	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	731	-0-	-79	-0-	66	1	665	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	685	-0-	-90	-0-	75	1	609	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	132	-0-	-85	-0-	10	1	119	3	Y	3					3
							3	9									
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					3
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					3
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	121	-0-	-158	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-

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
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	101	1	1147	3	Y	6					7
							7	9									
01	1519	N	937	-0-	-582	-0-	70	1	866	3	Y	1					8
							1	9									
02	1148	N	912	-0-	-236	-0-	68	1	844	3	Y	-0-					8
03	1240	N	739	-0-	-501	-0-	58	1	681	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	900	N	729	-0-	-171	-0-	18	1	711	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	821	-0-	-202	-0-	23	1	798	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	837	N	540	-0-	-297	-0-	44	1	495	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	52	1	646	3	Y	2					2
							2	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	86	1	1071	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	992	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	24	1	940	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1271	N	990	-0-	-281	-0-	28	1	962	3	Y	-0-					-0-

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
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	24	14	1			11
							26	9									
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	16					27
							18	9									
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	19	3	Y	11	1	8			37
							12	9									
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-	36	1			1
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	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
12	527	N	414	-0-	-113	-0-	33	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	55	1	685	3	Y	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	86	1	1005	3	Y	-0-					-0-
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	934	3	Y	-0-					-0-
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	1011	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
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	105	1	1197	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	108	1	1332	3	Y	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	97	1	1215	3	Y	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	111	1	1293	3	Y	-0-					-0-
*04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	35	1	1375	3	Y	-0-					-0-
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	41	1	1447	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
12	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	88	1	1005	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	85	1	1049	3	Y	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	119	1	1484	3	Y	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	106	1	1243	3	Y	-0-					-0-
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1118	-0-	-401	-0-	31	1	1087	3	Y	-0-					-0-

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
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	89	1	1013	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	70	1	868	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	64	1	795	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	954	-0-	-162	-0-	75	1	879	3	Y	-0-					-0-
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	23	1	919	3	Y	-0-					-0-
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	30	1	1057	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	4	1	8			14
							4	9									
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	2	1	27	3	N	-0-					14
02	140	N	46	-0-	-94	-0-	3	1	43	3	N	-0-					14
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	8			14
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					14
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	112	1	979	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	949	-0-	-136	-0-	54	1	895	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	783	-0-	-197	-0-	33	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	694	-0-	-391	-0-	69	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	632	-0-	-298	-0-	57	1	575	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	521	-0-	-347	-0-	57	1	464	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

12	2387	N	2182	-0-	-205	-0-	223	1	1959	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2115	-0-	-303	-0-	120	1	1995	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1935	-0-	-109	-0-	82	1	1853	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1378	-0-	-792	-0-	138	1	1240	3	Y	-0-					-0-
*04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	190	1	1925	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1586	-0-	-553	-0-	174	1	1412	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

12	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

12	372	N	327	-0-	-45	-0-	33	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	18	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	31	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	25	1	207	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
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	195	-0-	-146	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	129	-0-	-150	-0-	14	1	115	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
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	91	1	1036	3	Y	-0-	8	1			1
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	80	1	989	3	Y	3					4
							3	9									
02	1036	N	991	-0-	-45	-0-	73	1	918	3	Y	-0-					4
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	82	1	953	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	26	1	1017	3	Y	-0-					-0-
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	31	1	1090	3	Y	-0-					-0-

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
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	138	1	1576	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	121	1	1496	3	Y	4					4
							4	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	115	1	1432	3	Y	-0-					4
03	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	131	1	1537	3	Y	-0-	4	1			-0-
*04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	39	1	1548	3	Y	-0-					-0-
*05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	48	1	1666	3	Y	-0-					-0-

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
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	123	1	1075	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	64	1	1057	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1008	-0-	-84	-0-	43	1	965	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	110	1	992	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	95	1	966	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	119	1	970	3	Y	-0-					-0-

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
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	51	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	13	1	303	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	30	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	32	1	257	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
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	54	1	895	3	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	204	-0-	-726	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	64	-0-	-432	-0-	7	1	57	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
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	25	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	96	-0-	-174	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	26	1	215	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
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	103	1	906	3	N	-0-					1
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	51	1	855	3	N	-0-					1
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	36	1	817	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	1023	N	884	-0-	-139	-0-	88	1	796	3	N	-0-					1
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	79	1	799	3	N	-0-					1
05	961	N	897	-0-	-64	-0-	98	1	799	3	N	-0-					-0-

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
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	94	1	1072	3	Y	5					9
							6	9									
01	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	83	1	1022	3	Y	1					10
							1	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	73	1	915	3	Y	-0-					10
03	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	86	1	1000	3	Y	-0-	9	1			1
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	26	1	1007	3	Y	-0-					1
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	30	1	1045	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
12	23126	X	15911	-0-	-7215	-0-	896	1	14534	3	Y	437	378	1	11	8	62
							481	9									
01	23126	X	16341	-0-	-6785	-0-	539	1	15409	3	Y	357	401	1	5	8	13
							393	9									
02	19376	X	13675	-0-	-5701	-0-	568	1	12752	3	Y	323	295	1	1	8	40
							355	9									
03	19654	X	15671	-0-	-3983	-0-	971	1	14370	3	Y	300	293	1	14	8	33
							330	9									
04	17400	X	14037	-0-	-3363	-0-	1112	1	12670	3	Y	232	252	1	7	8	6
							255	9									
05	16337	X	14302	-0-	-2035	-0-	826	1	13167	3	Y	281	257	1	5	8	25
							309	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
12	34782	X	25801	-0-	-8981	-0-	1320	1	21406	3	Y	2795	2489	1			409
							3075	9									
01	34782	X	27279	-0-	-7503	-0-	834	1	23875	3	Y	2336	2661	1			84
							2570	9									
02	27496	X	22635	-0-	-4861	-0-	865	1	19437	3	Y	2121	1946	1	8	8	251
							2333	9									
03	30442	X	22960	-0-	-7482	-0-	1316	1	19488	3	Y	1960	1996	1			215
							2156	9									
04	26400	X	19754	-0-	-6646	-0-	1453	1	16554	3	Y	1588	1774	1			29
							1747	9									
05	27280	X	20428	-0-	-6852	-0-	1087	1	17311	3	Y	1845	1716	1			158
							2030	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
12	0	W	16966	-0-	16966	392449	947	1	15357	3	Y	602	535	1			88
							662	9									
01	0	W	18174	-0-	18174	410623	596	1	17040	3	Y	489	559	1			18
							538	9									
02	425952	X	15329	-0-	-410623	-0-	633	1	14208	3	Y	444	408	1	2	8	52
							488	9									
03	49011	X	15848	-0-	-33163	-0-	974	1	14422	3	Y	411	418	1			45
							452	9									
04	18600	X	13986	-0-	-4614	-0-	1099	1	12513	3	Y	340	379	1			6
							374	9									
05	18166	X	14225	-0-	-3941	-0-	815	1	12985	3	Y	386	360	1			32
							425	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

12	4464	X	3839	-0-	-625	-0-	1566	1	2273	3	Y	-0-					137
01	4464	X	3901	-0-	-563	-0-	1465	1	2436	3	Y	-0-					137
02	4032	X	3672	-0-	-360	-0-	1576	1	2096	3	Y	-0-					137
03	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	1314	1	2352	3	Y	-0-					137
04	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	1227	1	2300	3	Y	-0-					137
05	4061	X	2410	-0-	-1651	-0-	714	1	1696	3	Y	-0-					137

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	408	1	593	3	Y	1					24
							1	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	377	1	627	3	Y	1					25
							1	9									
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	348	1	462	3	Y	2					27
							2	9									
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	337	1	602	3	Y	1					28
							1	9									
04	960	N	450	-0-	-510	-0-	156	1	294	3	Y	-0-					28
*05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	503	1	1193	3	Y	-0-					28

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	455	1	661	3	Y	1					21
							1	9									
01	682	N	338	-0-	-344	-0-	126	1	211	3	Y	1					22
							1	9									
02	532	N	234	-0-	-298	-0-	100	1	134	3	Y	-0-					22
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	517	1	926	3	Y	2					24
							2	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	334	1	626	3	Y	-0-					24
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	323	1	767	3	Y	-0-					24

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

12	155	N	110	-0-	-45	-0-	45	1	65	3	Y	-0-					3
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	41	1	68	3	Y	-0-					3
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	48	1	65	3	Y	-0-					3
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	60	1	107	3	Y	-0-					3
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	73	1	137	3	Y	-0-					3
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	69	1	161	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. 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
12	294	N	294	-0-		-0-	-0-	119	1 2 9	173	3	Y	2					47
01	455	N	455	-0-		-0-	-0-	171	1 1 9	283	3	Y	1					48
02	319	N	319	-0-		-0-	-0-	137	1 1 9	181	3	Y	1					49
03	411	N	411	-0-		-0-	-0-	147	1 1 9	263	3	Y	1					50
04	485	N	485	-0-		-0-	-0-	167	1 4 9	314	3	Y	4					54
*05	620	N	620	-0-		-0-	-0-	184	1 1 9	435	3	Y	1					55

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

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
12	536	N	536	-0-		-0-	-0-	217	1 4 9	315	3	Y	4					11
01	848	N	848	-0-		-0-	-0-	318	1 2 9	528	3	Y	2					13
02	476	N	476	-0-		-0-	-0-	204	1 1 9	271	3	Y	1					14
03	717	N	717	-0-		-0-	-0-	256	1 2 9	459	3	Y	2					16
04	810	X	804	-0-		-6	-0-	277	1 7 9	520	3	Y	6					22
*05	1054	X	1054	-0-		-0-	-0-	312	1 1 9	741	3	Y	1					24

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. 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
12	585	N	585	-0-		-0-	-0-	239	1	346	3	Y	-0-					10
01	916	N	916	-0-		-0-	-0-	344	1 1 9	571	3	Y	1					11
02	562	N	562	-0-		-0-	-0-	241	1 1 9	320	3	Y	1					12
03	549	N	549	-0-		-0-	-0-	197	1 1 9	351	3	Y	1					13
04	780	N	657	-0-		-123	-0-	229	1	428	3	Y	-0-					13
*05	951	N	951	-0-		-0-	-0-	282	1	669	3	Y	-0-					13

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

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
12	403	N	346	-0-		-57	-0-	141	1	205	3	Y	-0-					129
01	403	N	277	-0-		-126	-0-	104	1	173	3	Y	-0-					129
02	364	N	332	-0-		-32	-0-	143	1	189	3	Y	-0-					129
03	341	N	270	-0-		-71	-0-	97	1	173	3	Y	-0-					129
04	270	N	263	-0-		-7	-0-	92	1	171	3	Y	-0-					129
*05	907	N	907	-0-		-0-	-0-	269	1	638	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. 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
12	620	N	513	-0-		-107	-0-	209	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-		-0-	-0-	285	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-		-0-	-0-	234	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-		-0-	-0-	275	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-		-0-	-0-	304	1	571	3	Y	-0-					-0-
*05	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	333	1	790	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
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	170	1	247	3	Y	3			36
							3	9							
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	228	1	380	3	Y	1			37
							1	9							
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	154	1	204	3	Y	1			38
							1	9							
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	255	1	457	3	Y	2			40
							2	9							
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	294	1	550	3	Y	7			47
							8	9							
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	287	1	681	3	Y	2			48
							2	9							

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

12	589	N	230	-0-	-359	-0-	94	1	136	3	Y	-0-			32
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	90	1	149	3	Y	-0-			32
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	98	1	130	3	Y	-0-			32
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	110	1	197	3	Y	-0-			32
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	160	1	300	3	Y	-0-			32
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	170	1	402	3	Y	-0-			32

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

12	1488	N	1083	-0-	-405	-0-	442	1	640	3	N	1			31
							1	9							
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	578	1	957	3	N	1			32
							1	9							
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	486	1	649	3	N	3			35
							3	9							
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	557	1	1000	3	N	2			37
							2	9							
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	637	1	1191	3	N	-0-			37
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	653	1	1553	3	N	-0-			37

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	545	1	792	3	N	1			18
							1	9							
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	525	1	875	3	N	1			19
							1	9							
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	430	1	572	3	N	3			22
							3	9							
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	528	1	946	3	N	1			23
							1	9							
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	550	1	1031	3	N	-0-			23
*05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	551	1	1305	3	N	-0-			23

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	295	1	773	2	Y	-0-			-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	322	1	709	2	Y	-0-			-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	309	1	714	2	Y	-0-			-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	295	1	675	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	287	1	668	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	690	-0-	-457	-0-	219	1	471	2	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	235	1	618	2	Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	245	1	541	2	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	207	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	567	-0-	-146	-0-	173	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	190	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	554	-0-	-190	-0-	176	1	378	2	Y	-0-					-0-

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
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	197	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	222	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	192	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	219	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	201	1	470	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	222	1	476	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
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	158	1	445	2	Y	-0-					2
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	177	1	415	2	Y	-0-					2
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	160	1	393	2	Y	-0-					2
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	179	1	437	2	Y	-0-					2
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	174	1	436	2	Y	-0-					2
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	201	1	462	2	Y	-0-					2

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
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	136	1	382	2	Y	-0-					34
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	158	1	370	2	Y	-0-					34
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	145	1	358	2	Y	-0-					34
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	164	1	401	2	Y	-0-					34
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	147	1	369	2	Y	-0-					34
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	142	1	324	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
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	119	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	132	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	129	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	127	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	317	-0-	-103	-0-	91	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	141	1	324	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
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	81	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	95	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	81	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	88	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	85	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	81	1	175	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
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	127	1	357	2	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	155	1	365	2	N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	152	1	374	2	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	165	1	404	2	N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	137	1	342	2	N	-0-					-0-
05	589	N	468	-0-	-121	-0-	142	1	326	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	241	1	678	2	Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	187	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	167	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	562	-0-	-368	-0-	163	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	433	-0-	-167	-0-	124	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	168	1	385	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	158	1	445	2	Y	3					14
							3	9									
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	149	1	421	2	Y	4					18
							4	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	166	1	409	2	Y	18	32	1			4
							20	9									
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	178	1	435	2	Y	-0-					4
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	190	1	476	2	Y	-0-					4
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	181	1	415	2	Y	3					7
							3	9									

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

12	527	N	495	-0-	-32	-0-	129	1	363	2	Y	3					12
							3	9									
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	157	1	368	2	Y	4					16
							4	9									
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	136	1	335	2	Y	17	29	1			4
							19	9									
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	125	1	304	2	Y	-0-					4
04	480	N	248	-0-	-232	-0-	71	1	177	2	Y	-0-					4
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	137	1	313	2	Y	3					7
							3	9									

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

12	496	N	440	-0-	-56	-0-	121	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	127	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	118	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	116	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	106	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	138	1	296	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	174	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	177	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	154	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	160	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	150	1	351	2	Y	-0-					-0-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	204	1	438	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	283	1	743	2	Y	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	311	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	265	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	278	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	255	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	304	1	652	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	164	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	181	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	154	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	163	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	150	1	349	2	Y	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	171	1	366	2	Y	-0-					-0-

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
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	154	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	167	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	152	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	155	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	141	1	329	2	Y	-0-					-0-
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	160	1	343	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 8 RRCID -> 074911 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7069 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	132	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	154	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	124	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	136	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	131	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	140	1	321	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 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
12	744	N	622	-0-	-122	-0-	172	1	450	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	200	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	174	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	206	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	174	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	189	1	406	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 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
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	62	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	74	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	60	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	67	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	66	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	65	1	148	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	790	-0-	-78	-0-	218	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	241	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	211	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	233	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	221	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	237	1	510	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
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	105	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	128	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	130	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	140	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	97	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	119	1	272	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	159	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	161	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	134	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	154	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	425	-0-	-85	-0-	128	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	146	1	312	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

12	620	N	548	-0-	-72	-0-	151	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	169	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	143	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	155	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	140	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	149	1	320	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	151	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	142	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	135	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	136	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	117	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	120	1	258	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	269	1	705	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	872	-0-	-58	-0-	272	1	600	2	Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	276	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	280	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	245	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	289	1	622	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

12	310	N	300	-0-	-10	-0-	83	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	93	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	89	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	99	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	86	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	93	1	201	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

12	868	N	789	-0-	-79	-0-	218	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	808	-0-	-29	-0-	252	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	228	1	526	2	Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	238	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	215	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	235	1	506	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 #: 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
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	284	1	800	2	Y	-0-					2
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	330	1	776	2	Y	-0-					2
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	264	1	650	2	Y	-0-					2
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	294	1	719	2	Y	-0-					2
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	277	1	692	2	Y	-0-					2
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	319	1	732	2	Y	-0-					2

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
12	682	N	596	-0-	-86	-0-	156	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	174	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	152	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	158	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	160	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	172	1	395	2	Y	-0-					-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
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	152	1	428	2	Y	-0-					1
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	179	1	420	2	Y	-0-					1
02	560	N	493	-0-	-67	-0-	142	1	351	2	Y	-0-					1
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	159	1	387	2	Y	-0-					1
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	151	1	377	2	Y	-0-					1
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	172	1	395	2	Y	-0-					1

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
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	58	1	1105	2	Y	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	Y	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	140	1	994	2	Y	-0-					-0-
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	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
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	75	1	535	2	Y	-0-					-0-
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-

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
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	134	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	149	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	111	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	144	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	134	1	334	2	Y	-0-					-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	154	1	354	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
12	868	N	801	-0-	-67	-0-	210	1	591	2	N	-0-					-0-
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	247	1	579	2	N	-0-					-0-
02	812	N	676	-0-	-136	-0-	195	1	481	2	N	-0-					-0-
03	806	N	679	-0-	-127	-0-	197	1	482	2	N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	193	1	483	2	N	-0-					-0-
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	216	1	495	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	124	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	120	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	271	-0-	-149	-0-	78	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	106	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	125	1	312	2	Y	-0-					-0-
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	212	1	486	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	158	1	413	2	N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	183	1	403	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	167	1	385	2	N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	168	1	385	2	N	-0-					-0-
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	141	1	330	2	N	-0-					-0-
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	142	1	306	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

12	930	N	891	-0-	-39	-0-	246	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	289	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	247	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	271	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	261	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	285	1	612	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

12	806	N	730	-0-	-76	-0-	201	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	231	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	207	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	225	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	219	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	209	1	449	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

12	806	N	749	-0-	-57	-0-	207	1	542	2	Y	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	255	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	241	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	265	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	239	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	713	-0-	-186	-0-	227	1	486	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

12	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	343	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	375	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	339	1	782	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	358	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	338	1	790	2	Y	-0-					-0-
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	374	1	802	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	106	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	119	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	81	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	99	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	95	1	237	2	Y	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	99	1	228	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	180	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	200	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	137	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	191	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	193	1	484	2	Y	-0-					-0-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	194	1	446	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
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	450	1	1180	2	Y	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	490	1	1080	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	460	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	471	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	410	1	957	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	461	1	990	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
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	146	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	164	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	154	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	155	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	147	1	344	2	Y	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	191	1	411	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
12	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	312	1	818	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	339	1	747	2	N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	322	1	744	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	319	1	730	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	989	-0-	-61	-0-	297	1	692	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	360	1	774	2	N	-0-					-0-

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
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	195	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	221	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	200	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	212	1	483	2	Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	199	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	566	-0-	-116	-0-	180	1	386	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
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	144	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	167	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	137	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	154	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	145	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	148	1	319	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	89	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	99	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	102	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	108	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	110	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	116	1	249	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
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	97	1	273	2	Y	-0-					7
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	111	1	260	2	Y	-0-					7
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	99	1	245	2	Y	-0-					7
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	113	1	275	2	Y	-0-					7
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	98	1	244	2	Y	-0-					7
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	112	1	256	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
12	1023	N	872	-0-	-151	-0-	241	1	631	2	N	-0-					-0-
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	277	1	609	2	N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	262	1	607	2	N	-0-					-0-
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	264	1	603	2	N	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	256	1	598	2	N	-0-					-0-
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	284	1	611	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
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	246	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	279	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	242	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	277	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	786	-0-	-84	-0-	236	1	550	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	235	1	504	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
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	97	1	255	2	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	117	1	259	2	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	110	1	254	2	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	108	1	248	2	N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	103	1	241	2	N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	114	1	244	2	N	-0-					-0-

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
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	268	1	702	2	Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	306	1	675	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	298	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	306	1	699	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	840	-0-	-120	-0-	252	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	985	-0-	-100	-0-	313	1	672	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
12	868	N	797	-0-	-71	-0-	220	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	766	-0-	-102	-0-	239	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	218	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	233	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	194	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	614	-0-	-192	-0-	195	1	419	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
12	744	N	666	-0-	-78	-0-	184	1	482	2	N	-0-					-0-
01	775	N	672	-0-	-103	-0-	210	1	462	2	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	199	1	459	2	N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	224	1	511	2	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	207	1	484	2	N	-0-					-0-
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	246	1	529	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
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	252	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	336	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	259	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	296	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	236	1	550	2	Y	-0-					-0-
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	336	1	723	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
12	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	306	1	804	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	975	-0-	-110	-0-	304	1	671	2	N	-0-					-0-
02	980	N	975	-0-	-5	-0-	294	1	681	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	312	1	711	2	N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	285	1	666	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	971	-0-	-114	-0-	309	1	662	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
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	145	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	151	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	433	-0-	-71	-0-	131	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	151	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	150	1	349	2	Y	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	162	1	349	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
12	868	N	658	-0-	-210	-0-	182	1	476	2	N	-0-					-0-
01	806	N	646	-0-	-160	-0-	202	1	444	2	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	190	1	438	2	N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	201	1	459	2	N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	197	1	460	2	N	-0-					-0-
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	223	1	479	2	N	-0-					-0-

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
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	229	1	601	2	Y	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	250	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	224	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	239	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	223	1	519	2	Y	-0-					-0-
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	260	1	558	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	131	1	343	2	N	-0-					-0-
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	147	1	324	2	N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	127	1	292	2	N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	137	1	313	2	N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	134	1	313	2	N	-0-					-0-
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	165	1	353	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 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
12	1023	N	936	-0-	-87	-0-	258	1	678	2	N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	297	1	655	2	N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	294	1	680	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	323	1	736	2	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	318	1	742	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	328	1	705	2	N	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

12	310	N	268	-0-	-42	-0-	74	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	76	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	63	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	72	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	74	1	171	2	Y	-0-					-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	83	1	177	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

12	434	N	313	-0-	-121	-0-	82	1	230	2	N	1					8
							1	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	101	1	238	2	N	3					11
							3	9									
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	95	1	233	2	N	12	20	1			3
							13	9									
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	94	1	231	2	N	-0-					3
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	99	1	247	2	N	-0-					3
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	91	1	209	2	N	2					5
							2	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

12	682	N	410	-0-	-272	-0-	14	1	396	2	Y	-0-					3
01	558	N	383	-0-	-175	-0-	6	1	377	2	Y	-0-					3
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					3
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	55	1	489	2	Y	-0-					3
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	372	2	Y	-0-					3
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

12	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	-0-					-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	36	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	163	-0-	-302	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	421	3	Y	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	11	1	402	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	28	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	23	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	29	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	8	1	313	3	Y	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	29	-0-	-343	-0-	1	1	28	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		707					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		707					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		707					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF. 11468 - 11616

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12614 - 13040

12	3252	R	3252	-0-	-0-	-0-	128	1	3123	2	N	-0-					-0-
							1	4									
01	3865	R	3865	-0-	-0-	-0-	172	1	3691	2	N	-0-					-0-
							2	4									
02	3018	R	3018	-0-	-0-	-0-	178	1	2839	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	0		1180	-0-	1180	B 1180	64	1	1115	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	3750	N	1458	-0-	-2292	B -0-	81	1	1376	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	3348	N	2634	-0-	-714	B -0-	141	1	2492	2	N	-0-					-0-
							1	4									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	18693	#	16777	-0-	-1916		-0-	662 7	1 4	16108	2	N	-0-					-0-
01	18693	#	15161	-0-	-3532		-0-	676 6	1 4	14479	2	N	-0-					-0-
02	16884	#	15612	-0-	-1272		-0-	922 6	1 4	14684	2	N	-0-					-0-
03	0		17594	-0-	17594	B	17594	956 7	1 4	16631	2	N	-0-					-0-
04	390		13651	-0-	13261	B	30855	761 6	1 4	12884	2	N	-0-					-0-
05	403		17649	-0-	17246	B	48101	946 7	1 4	16696	2	N	-0-					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	2263	N	2047	-0-	-216		-0-	81	1	1966	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	1885	-0-	-223		-0-	84	1	1801	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1643	-0-	-261		-0-	97	1	1546	2	N	-0-			-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1412	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1232	-0-	-598	B	-0-	69	1	1163	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	655	-0-	-1174	B	-0-	35	1	620	2	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

12	3286	N	3134	-0-	-152		-0-	124	1	3009	2	N	-0-			-0-
								1	4							
01	4278	#	2977	-0-	-1301		-0-	133	1	2843	2	N	-0-			-0-
								1	4							
02	2968	#	2850	-0-	-118		-0-	168	1	2681	2	N	-0-			-0-
								1	4							
03	0		3318	-0-	3318	B	3318	180	1	3137	2	N	-0-			-0-
								1	4							
04	6523	N	3205	-0-	-3318	B	-0-	179	1	3025	2	N	-0-			-0-
								1	4							
05	3162	N	2720	-0-	-442	B	-0-	146	1	2573	2	N	-0-			-0-
								1	4							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

12	107787	#	28628	-0-	-79159		-0-	1130	1	27486	2	N	-0-			-0-
								12	4							
01	107787	#	20148	-0-	-87639		-0-	898	1	19241	2	N	-0-			-0-
								9	4							
02	55580	#	13602	-0-	-41978		-0-	803	1	12794	2	N	-0-			-0-
								5	4							
03	0		14867	-0-	14867	B	14867	808	1	14053	2	N	-0-			-0-
								6	4							
04	13170	N	9463	-0-	-3707	B	11160	527	1	8932	2	N	-0-			-0-
								4	4							
05	13609	N	9889	-0-	-3720	B	7440	530	1	9355	2	N	-0-			-0-
								4	4							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

12	2511	N	1662	-0-	-849		-0-	66	1	1595	2	N	-0-			-0-
								1	4							
01	2294	N	1499	-0-	-795		-0-	67	1	1431	2	N	-0-			-0-
								1	4							
02	1428	N	395	-0-	-1033		-0-	23	1	372	2	N	-0-			-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	53	1	927	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1396	-0-	-44	B	-0-	78	1	1317	2	N	-0-			-0-
								1	4							
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1085	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 254943 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11582 - 11686

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

12	4417		4417	-0-	-0-		-0-	174	1	4241	2	N	-0-					-0-
								2	4									
01	4290		4290	-0-	-0-		-0-	191	1	4097	2	N	-0-					-0-
								2	4									
02	3808		3201	-0-	-607		-0-	189	1	3011	2	N	-0-					-0-
								1	4									
03	0		3797	-0-	3797	B	3797	206	1	3589	2	N	-0-					-0-
								2	4									
04	6753	N	2956	-0-	-3797	B	-0-	165	1	2790	2	N	-0-					-0-
								1	4									
05	3534	N	2831	-0-	-703	B	-0-	152	1	2678	2	N	-0-					-0-
								1	4									

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

12	2852	#	1868	-0-	-984		-0-	74	1	1793	2	N	-0-					-0-
								1	4									
01	2852	#	1961	-0-	-891		-0-	87	1	1873	2	N	-0-					-0-
								1	4									
02	2576	#	2053	-0-	-523		-0-	121	1	1931	2	N	-0-					-0-
								1	4									
03	0		1314	-0-	1314	B	1314	71	1	1242	2	N	-0-					-0-
								1	4									
04	2446	N	1132	-0-	-1314	B	-0-	63	1	1068	2	N	-0-					-0-
								1	4									
05	2263	N	1281	-0-	-982	B	-0-	69	1	1211	2	N	-0-					-0-
								1	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 13797 PERF.13550 - 13776

12	4464	#	3625	-0-	-839		-0-	143	1	3481	2	N	-0-					-0-
								1	4									
01	3317	#	2712	-0-	-605		-0-	121	1	2590	2	N	-0-					-0-
								1	4									
02	3332	#	2149	-0-	-1183		-0-	127	1	2021	2	N	-0-					-0-
								1	4									
03	0		2315	-0-	2315	B	2315	126	1	2188	2	N	-0-					-0-
								1	4									
04	4609	N	2294	-0-	-2315	B	-0-	128	1	2165	2	N	-0-					-0-
								1	4									
*05	7750	N	8823	-0-	1073	B	1073	473	1	8346	2	N	-0-					-0-
								4	4									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	3100	N	1451	-0-	-1649	19048	57	1	1394	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	1332	-0-	-1768	17280	59	1	1273	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1640	-0-	-1160	16120	97	1	1543	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	806	-0-	-2294 B	13826	44	1	762	2	N	-0-			-0-
04	7500	N	1049	-0-	-6451 B	7375	58	1	991	2	N	-0-			-0-
*05	7750	N	1510	-0-	-6240 B	1135	81	1	1429	2	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

12	1767	N	819	-0-	-948	-0-	32	1	787	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	354	-0-	-1103	-0-	16	1	338	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	622	-0-	-526	-0-	37	1	585	2	N	-0-			-0-
03	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	129	1	2241	2	N	-0-			-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	74	1	1247	2	N	-0-			-0-
05	682	N	313	-0-	-369 B	-0-	17	1	296	2	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 258441 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 15553 PERF.13204 - 13224

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10334 - 10368

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

12	7440	#	1	-0-	-7439	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	6758	#	77	-0-	-6681	-0-	3	1	74	2	N	-0-			-0-
02	5992	#	46	-0-	-5946	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
03	0		50	-0-	50 B	50	3	1	47	2	N	-0-			-0-
*04	80	N	30	-0-	-50 B	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		39009	-0-	39009 B	39009	22	1	38971	2	N	-0-			-0-
							16	4							

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 510 RRCID -> 261710 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11250

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

12	3383	3383	-0-	-0-		-0-	134	1	3249	2		N	-0-					-0-
01	3162 #	3009	-0-	-153		-0-	134	1	2875	2		N	-0-					-0-
02	2970	2970	-0-	-0-		-0-	175	1	2795	2		N	-0-					-0-
03	0	3520	-0-	3520	B	3520	191	1	3329	2		N	-0-					-0-
04	6431 N	2911	-0-	-3520	B	-0-	162	1	2749	2		N	-0-					-0-
05	3286 N	3111	-0-	-175	B	-0-	167	1	2944	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

12	3689 #	3333	-0-	-356		-0-	132	1	3200	2		N	-0-					-0-
							1	4										
01	3689 #	3129	-0-	-560		-0-	139	1	2989	2		N	-0-					-0-
							1	4										
02	3304 #	2824	-0-	-480		-0-	167	1	2656	2		N	-0-					-0-
							1	4										
03	0	3214	-0-	3214	B	3214	175	1	3038	2		N	-0-					-0-
							1	4										
04	6061 N	2847	-0-	-3214	B	-0-	159	1	2687	2		N	-0-					-0-
							1	4										
05	3131 N	2439	-0-	-692	B	-0-	131	1	2307	2		N	-0-					-0-
							1	4										

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

12	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-						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 #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 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
12	345898		26358	-0-	-319540	-0-	1041	1	25306	2	N	-0-					-0-
							11	4									
01	32551	R	32551	-0-	-0-	-0-	1450	1	31087	2	N	-0-					-0-
							14	4									
02	26919	R	26919	-0-	-0-	-0-	1589	1	25319	2	N	-0-					-0-
							11	4									
03	0		28498	-0-	28498 B	28498	1549	1	26937	2	N	-0-					-0-
							12	4									
04	50295	N	21797	-0-	-28498 B	-0-	1215	1	20572	2	N	-0-					-0-
							10	4									
05	29791	N	22358	-0-	-7433 B	-0-	1199	1	21150	2	N	-0-					-0-
							9	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

12	249085		69441	-0-	-179644	-0-	2739	1	66616	2	N	53	57	1			6
							28	4	58	9							
01	249085		50244	-0-	-198841	-0-	2237	1	47944	2	N	38	38	1			6
							21	4	42	9							
02	224980		48	-0-	-224932	-0-	48	2			N	-0-	6	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	48630	N	-0-	-0-	-48630 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 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

12	58714		6568	-0-	-52146	149474	259	1	6306	2	N	-0-					-0-
							3	4									
01	58714		382	-0-	-58332	91142	17	1	365	2	N	-0-					-0-
02	53032		81	-0-	-52951	38191	5	1	76	2	N	-0-					-0-
03	38191	R	-0-	-0-	-38191	-0-					N	-0-					-0-
04	0		11900	-0-	11900	11900	7	1	11888	2	N	-0-					-0-
							5	4									
05	0		1360	-0-	1360	13260	1	1	1358	2	N	-0-					-0-
							1	4									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3521	-0-	-168	-0-	139	1	3381	2	N	-0-					-0-
							1	4									
01	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	160	1	3428	2	N	-0-					-0-
							2	4									
02	3332	X	3306	-0-	-26	-0-	195	1	3110	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	203	1	3533	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	3480	X	2959	-0-	-521	-0-	165	1	2793	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	3658	X	3044	-0-	-614	-0-	163	1	2880	2	N	-0-					-0-
							1	4									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

12	40386	X	899	-0-	-39487	-0-	159	1	687	3	N	48					304
							53	9									
01	1581	X	459	-0-	-1122	-0-	161	1	291	3	N	6					310
							7	9									
02	1428	X	406	-0-	-1022	-0-	119	1	256	3	N	28	182	1			156
							31	9									
03	1581	X	1	-0-	-1580	-0-	1	3			N	-0-					156
04	1530	X	68	-0-	-1462	-0-	6	1	62	3	N	-0-					156
05	899	X	143	-0-	-756	-0-	15	1	128	3	N	-0-					156

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

12	617	R	29	-0-	-588	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	14					50
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					50
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	2284	R	2284	-0-	-0-	-0-	189	1	2044	3	N	46					96
							51	9									
*05	825	R	825	-0-	-0-	-0-	82	1	702	3	N	37					133
							41	9									

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

12	2914	#	1713	-0-	-1201	-0-	1705	2	8	9	N	7					223
01	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	163	164	1			222
02	2128	#	-0-	-0-	-2128	-0-					N	54	60	1			216
03	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					216
04	1650	#	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					216
05	1705	#	-0-	-0-	-1705	-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

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
01	651 X	617	-0-	-34	-0-	617	2	N	-0-			-0-
02	588 X	445	-0-	-143	-0-	445	2	N	-0-			-0-
03	682 X	579	-0-	-103	-0-	579	2	N	-0-			-0-
04	660 X	458	-0-	-202	-0-	458	2	N	-0-			-0-
*05	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	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

12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 123527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7282 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 6 RRCID -> 123526 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7930 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 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
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	608	2	Y	2					132
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	761	2	Y	2					134
02	1316	N	785	-0-	-531	-0-	25	1	760	2	Y	-0-					134
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	25	1	974	2	Y	-0-					134
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	25	1	688	2	Y	-0-					134
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	25	1	741	2	Y	-0-					134

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 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
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	25	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	25	1	863	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	25	1	683	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 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
12	1209	X	1061	-0-	-148	-0-	25	1	1036	2	Y	-0-					-0-
01	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	25	1	1055	2	Y	-0-					-0-
02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	25	1	1429	2	Y	-0-					-0-
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	25	1	1612	2	Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1244	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	25	1	1321	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 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
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	439	-0-	-261	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	25	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	260	-0-	-236	-0-	25	1	235	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
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	25	1	4	2	N	-0-					136
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	25	1	6	2	N	26	127	1			35
							29	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	25	1	574	2	N	130					165
							143	9									
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	N	78	177	1			66
							86	9									
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	25	1	763	2	N	148	157	1			57
							163	9									
05	837	N	728	-0-	-109	-0-	25	1	569	2	N	122					179
							134	9									

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 118228 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10312 - 10329

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ	G-10	7535	-0-	7535	20334	7535	2			N	-0-					-0-
01	27186	X	6852	-0-	-20334	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6386	-0-	-1147	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5035	-0-	-2255	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
*05	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3131	R	3131	-0-	-0-	-0-	131	1	2987	2	Y	12					124
							13	9									
01	3100	#	33	-0-	-3067	-0-	33	2			Y	-0-					124
02	2800	#	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					124
03	3131	#	21	-0-	-3110	-0-	20	2	1	9	Y	1	77	1			48
*04	7445	N	7445	-0-	-0-	-0-	401	1	7004	2	Y	36	39	1			45
							40	9									
*05	5270		7068	-0-	1798	1798	444	1	6513	2	Y	101	80	1			66
							111	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

12	2464	X	2464	-0-	-0-	B	-0-	2359	2	105	9	Y	95					232
01	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	2558	2	39	9	Y	35	175	0			92
02	2276	N	2276	-0-	-0-	B	-0-	2232	2	44	9	Y	40					132
03	3676	X	3676	-0-	-0-	B	-0-	3586	2	90	9	Y	82	177	0			37
04	2302	N	2302	-0-	-0-	B	-0-	2273	2	29	9	Y	26					63
*05	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	1814	2	32	9	Y	29					92

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

12	24769	X	19154	-0-	-5615	B	-0-	18988	2	166	9	Y	151	191	1			165
01	24769	X	21188	-0-	-3581	B	-0-	20893	2	295	9	Y	268	190	1			243
02	22372	X	21353	-0-	-1019	B	-0-	21100	2	253	9	Y	230	386	1			87
03	24769	X	2035	-0-	-22734	B	-0-	2026	2	9	9	Y	8					95
04	16890	X	-0-	-0-	-16890	B	-0-					Y	-0-					95
05	17453	X	-0-	-0-	-17453	B	-0-					Y	-0-					95

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					230
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					230
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					230
03	T. A.		385	-0-	385	B	385	385	2			Y	-0-					230
*04	1504	X	1119	-0-	-385	B	-0-	1119	2			Y	-0-					230
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	2			Y	-0-					230

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	4897	X	4897	-0-	-0-	B	-0-	4897	2			Y	-0-					82
01	6262	X	1034	-0-	-5228	B	-0-	1034	2			Y	-0-					82
02	5656	X	2280	-0-	-3376	B	-0-	2258	2	22	9	Y	20					102
03	6262	X	3418	-0-	-2844	B	-0-	3398	2	20	9	Y	18					120
04	4740	X	3751	-0-	-989	B	-0-	3751	2			Y	-0-					120
05	4898	X	2	-0-	-4896	B	-0-	2	2			Y	-0-					120

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

12	6336	X	6336	-0-	-0-	B	-0-	6234	2	102	9	Y	93					208
01	6244	X	6244	-0-	-0-	B	-0-	6150	2	94	9	Y	85	196	0			97
02	5723	X	5723	-0-	-0-	B	-0-	5634	2	89	9	Y	81					178
03	8397	X	8397	-0-	-0-	B	-0-	8360	2	37	9	Y	34					212
*04	6300	X	4349	-0-	-1951	B	-0-	4349	2			Y	-0-	169	0			43
05	6324	X	4569	-0-	-1755	B	-0-	4195	2	374	9	Y	340	186	0			197

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11580 - 11586

12	3131	X	3131	-0-	-0-	B	-0-	3074	2	57	9	Y	52					117
01	2402	N	2402	-0-	-0-	B	-0-	2344	2	58	9	Y	53					170
02	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	1776	2	30	9	Y	27					197
03	2724	X	2724	-0-	-0-	B	-0-	2692	2	32	9	Y	29	181	0			45
04	2400	X	1569	-0-	-831	B	-0-	1539	2	30	9	Y	27					72
05	2480	X	1216	-0-	-1264	B	-0-	1216	2			Y	-0-	39	0			33

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 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
12	5918	X	5918	-0-	-0- B	-0-	5870	2	48	9	N	44					227
01	5398	X	5398	-0-	-0- B	-0-	5322	2	76	9	N	69	188	0			108
02	4931	X	4931	-0-	-0- B	-0-	4617	2	314	9	N	285					393
03	5762	X	5762	-0-	-0- B	-0-	5762	2			N	-0-	231	0			162
04	11033	X	11033	-0-	-0- B	-0-	10942	2	91	9	N	83					245
*05	5387	X	5387	-0-	-0- B	-0-	5013	2	374	9	N	340	166	0	379	1	40

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

12	27482		27482	-0-	-0-	-0-	843	1	26239	2	N	364	364	1			175
							400	9									
01	25780	R	25780	-0-	-0-	-0-	855	1	24531	2	N	358	361	1			172
							394	9									
02	20972	#	19396	-0-	-1576	-0-	769	1	18305	2	N	293	358	1			107
							322	9									
03	27404		21761	-0-	-5643	-0-	838	1	20546	2	N	343	364	1			86
							377	9									
04	26520		23459	-0-	-3061	-0-	803	1	22290	2	N	333	377	1			42
							366	9									
05	27404		27434	-0-	30	30	840	1	26223	2	N	337	177	1			202
							371	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

12	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	4064	1	112	2	Y	469	479	1	1	8	71
							7855	3	516	9							
01	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	4136	1	142	2	Y	455	467	1			59
							7142	3	501	9							
02	10696	X	10256	-0-	-440	-0-	3751	1	82	2	Y	371	383	1			47
							6015	3	408	9							
03	11842	X	11346	-0-	-496	-0-	4087	1	114	2	Y	413	398	1	1	8	61
							6691	3	454	9							
04	11460	X	10131	-0-	-1329	-0-	3809	1	106	2	Y	369	382	1			48
							5810	3	406	9							
05	11842	X	11265	-0-	-577	-0-	3899	1	134	2	Y	409	398	1			59
							6782	3	450	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

12	1736	X	243	-0-	-1493	-0-	72	1	6	2	Y	26	26	1			4
							136	3	29	9							
01	1736	X	289	-0-	-1447	-0-	89	1	11	2	Y	36	35	1			5
							149	3	40	9							
02	336	X	272	-0-	-64	-0-	87	1	8	2	Y	38	38	1			5
							135	3	42	9							
03	372	X	303	-0-	-69	-0-	97	1	10	2	Y	37	36	1			6
							155	3	41	9							
04	300	N	132	-0-	-168	-0-	44	1	5	2	Y	16	20	1			2
							65	3	18	9							
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	127	1	19	2	Y	60	53	1			9
							213	3	66	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 #: 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
12	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	785	1	349	2	Y	1460	1344	1			221
							5698	3	1606	9							
01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	740	1	362	2	Y	1157	1228	1			150
							4504	3	1273	9							
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	552	1	199	2	Y	901	936	1			115
							3321	3	991	9							
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	528	1	262	2	Y	949	922	1			142
							3064	3	1044	9							
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	529	1	306	2	Y	1061	1065	1			138
							2621	3	1167	9							
*05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	534	1	321	2	Y	979	976	1			141
							3009	3	1077	9							

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
12	1643	X	1408	-0-	-235	-0-	409	1	982	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	1643	X	1268	-0-	-375	-0-	503	1	54	2	Y	174	171	1			22
							520	3	191	9							
02	1484	X	1267	-0-	-217	-0-	499	1	29	2	Y	131	136	1			17
							595	3	144	9							
03	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	606	1	53	2	Y	192	180	1			29
							724	3	211	9							
04	1500	X	1396	-0-	-104	-0-	561	1	34	2	Y	117	131	1			15
							672	3	129	9							
*05	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	509	1	50	2	Y	153	146	1			22
							670	3	168	9							

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
12	9765	X	8718	-0-	-1047	-0-	2370	1	5690	3	Y	598	603	1	2	8	90
							658	9									
01	9734	X	7453	-0-	-2281	-0-	2966	1	313	2	Y	1001	1031	1			130
							3073	3	1101	9							
02	8792	X	7793	-0-	-999	-0-	2980	1	214	2	Y	967	974	1			123
							3535	3	1064	9							
03	9517	X	8255	-0-	-1262	-0-	3184	1	251	2	Y	912	897	1	2	8	136
							3817	3	1003	9							
04	9210	X	8714	-0-	-496	-0-	3259	1	334	2	Y	1161	1145	1	1	8	151
							3844	3	1277	9							
*05	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	3444	1	373	2	Y	1137	1124	1			164
							4515	3	1251	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
12	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	1892	1	506	2	Y	2118	2163	1	4	8	320
							14529	3	2330	9							
01	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	2072	1	653	2	Y	2091	2140	1			271
							13448	3	2300	9							
02	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	1822	1	382	2	Y	1728	1779	1			220
							11624	3	1901	9							
03	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	2082	1	542	2	Y	1964	1888	1	4	8	292
							13219	3	2160	9							
04	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	1991	1	476	2	Y	1653	1729	1	1	8	215
							11336	3	1818	9							
*05	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	2069	1	626	2	Y	1907	1847	1			275
							13014	3	2098	9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	4464	X	3541	-0-	-923	-0-	1043	1	92	2	Y	385	372	1	1	8	58
							1982	3	424	9							
01	4464	X	3285	-0-	-1179	-0-	988	1	144	2	Y	463	461	1			60
							1644	3	509	9							
02	3948	X	2941	-0-	-1007	-0-	873	1	121	2	Y	549	539	1			70
							1343	3	604	9							
03	3720	X	3276	-0-	-444	-0-	1022	1	127	2	Y	462	462	1	1	8	69
							1619	3	508	9							
04	3240	X	3075	-0-	-165	-0-	1052	1	94	2	Y	326	352	1	1	8	42
							1570	3	359	9							
*05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	1131	1	116	2	Y	354	345	1			51
							1924	3	389	9							

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
12	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	934	1	271	2	Y	1137	1166	1	2	8	172
							7118	3	1251	9							
01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	992	1	326	2	Y	1044	1081	1			135
							6412	3	1148	9							
02	7224	X	6982	-0-	-242	-0-	808	1	172	2	Y	777	813	1			99
							5147	3	855	9							
03	7998	X	7254	-0-	-744	-0-	841	1	211	2	Y	766	749	1	2	8	114
							5359	3	843	9							
04	7740	X	6219	-0-	-1521	-0-	793	1	188	2	Y	653	681	1	1	8	85
							4520	3	718	9							
05	7998	X	6709	-0-	-1289	-0-	786	1	213	2	Y	650	641	1			94
							4995	3	715	9							

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
12	24738	X	24690	-0-	-48	-0-	782	1	19755	3	Y	3775	3513	1			680
							4153	9									
01	24738	X	21409	-0-	-3329	-0-	754	1	17212	3	Y	3130	3532	1	1	8	277
							3443	9									
02	22344	X	15882	-0-	-6462	-0-	602	1	12742	3	Y	2307	2361	1			223
							2538	9									
03	24738	X	20387	-0-	-4351	-0-	761	1	16529	3	Y	2815	2778	1			260
							3097	9									
04	23940	X	11856	-0-	-12084	-0-	541	1	9354	3	Y	1783	1550	1			493
							1961	9									
*05	28220	X	28220	-0-	-0-	-0-	998	1	23177	3	Y	3677	3735	1			435
							4045	9									

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) //CONT.// 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

12	1209	X	638	-0-	-571	-0-	304	1	334	2	N	-0-					-0-
01	1209	X	638	-0-	-571	-0-	343	1	295	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	353	-0-	-739	-0-	96	1	257	2	N	-0-					-0-
03	899	X	430	-0-	-469	-0-	102	1	328	2	N	-0-					-0-
04	630	X	318	-0-	-312	-0-	97	1	221	2	N	-0-					-0-
05	651	X	232	-0-	-419	-0-	86	1	146	2	N	-0-					-0-

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	9	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

12	6138	X	1264	-0-	-4874	-0-	38	1	1226	2	Y	-0-					-0-
01	6944	X	691	-0-	-6253	-0-	23	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	6272	X	1578	-0-	-4694	-0-	69	1	1509	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	2297	-0-	-4647	-0-	97	1	2200	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2664	-0-	-546	-0-	124	1	2540	2	Y	-0-					-0-
*05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	160	1	3459	2	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 #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	41	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	952	-0-	-164	-0-	31	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	55	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	54	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	65	1	1333	2	Y	-0-					-0-
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	64	1	1386	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 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
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	29	1	955	2	N	-0-					-0-
01	961	N	713	-0-	-248	-0-	23	1	690	2	N	-0-					-0-
02	812	N	683	-0-	-129	-0-	30	1	653	2	N	-0-					-0-
03	992	N	793	-0-	-199	-0-	33	1	760	2	N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	53	1	1073	2	N	-0-					-0-
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	56	1	1210	2	N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	84 14	1 9	2755	2	Y	13					37
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	77	1	2285	2	Y	-0-					37
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	1851	2	Y	2					39
03	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	76 6	1 9	1739	2	Y	5	4	1			40
04	2760	X	1073	-0-	-1687	-0-	50 6	1 9	1017	2	Y	5					45
05	2852	X	1170	-0-	-1682	-0-	52	1	1118	2	Y	-0-					45

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

12	682	N	426	-0-	-256	-0-	13	1	413	2	N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24	1	698	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	34	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	606	-0-	-262	-0-	27	1	579	2	Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

12	744	N	711	-0-	-33	-0-	21 14	1 9	676	2	Y	13					57
01	744	N	658	-0-	-86	-0-	22	1	636	2	Y	-0-					57
02	672	N	553	-0-	-119	-0-	24 3	1 9	526	2	Y	3					60
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33 9	1 9	743	2	Y	8	10	1			58
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28 31	1 9	581	2	Y	28					86
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	26 1	1 9	564	2	Y	1	1	1			86

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7364 - 7473

12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	33	1	1074	2	N	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	39	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	40	1	877	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	64	1	1455	2	N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	79	1	1611	2	N	-0-					-0-
*05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	94	1	2036	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
12	3131	X	2784	-0-	-347	-0-	81	1	2641	2	Y	56	66	1			135
							62	9									
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	103	1	3038	2	Y	50	93	1			92
							55	9									
02	2828	X	2390	-0-	-438	-0-	103	1	2239	2	Y	44					136
							48	9									
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	156	1	3544	2	Y	53	79	1			110
							58	9									
04	3090	X	2955	-0-	-135	-0-	135	1	2757	2	Y	57	118	1			49
							63	9									
05	3193	X	2722	-0-	-471	-0-	117	1	2538	2	Y	61	5	1			105
							67	9									

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

12	12524	X	9729	-0-	-2795	-0-	9659	2	70	9	Y	64					295
01	13206	X	5239	-0-	-7967	-0-	5237	2	2	9	Y	2					297
02	11928	X	9099	-0-	-2829	-0-	9029	2	70	9	Y	64					361
03	13206	X	5904	-0-	-7302	-0-	5755	2	149	9	Y	135					496
04	11310	X	5093	-0-	-6217	-0-	5041	2	52	9	Y	47	142	1			401
05	10075	X	2895	-0-	-7180	-0-	2895	2			Y	-0-					401

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 7441

12	4247	X	2340	-0-	-1907	-0-	70	1	2270	2	N	-0-					183
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					183
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					Y	-0-					183
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	4	1			179
04	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	87	1	1775	2	Y	-0-					179
*05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	108	1	2329	2	Y	1	1	1			179
							1	9									

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

12	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	1992	2	29	9	Y	26					74
01	2728	X	1965	-0-	-763	-0-	1964	2	1	9	Y	1					75
02	2464	X	951	-0-	-1513	-0-	937	2	14	9	Y	13					88
03	2728	X	314	-0-	-2414	-0-	299	2	15	9	Y	14					102
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3351	2	88	9	Y	80	47	1			135
05	1922	X	1482	-0-	-440	-0-	1482	2			Y	-0-					135

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

12	19313	X	12147	-0-	-7166	-0-	357	1	11651	2	N	126	158	1			131
							139	9									
01	17391	X	9792	-0-	-7599	-0-	318	1	9410	2	N	58					189
							64	9									
02	13104	X	7218	-0-	-5886	-0-	313	1	6838	2	N	61					250
							67	9									
03	13640	X	8644	-0-	-4996	-0-	360	1	8195	2	N	81	43	1			288
							89	9									
04	11760	X	7924	-0-	-3836	-0-	366	1	7474	2	N	76	177	1			187
							84	9									
05	12152	X	7438	-0-	-4714	-0-	327	1	7064	2	N	43	169	1			61
							47	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	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

12	3875	X	3533	-0-	-342	-0-	105	1	3422	2	N	5					194
							6	9									
01	3379	X	2359	-0-	-1020	-0-	77	1	2268	2	N	13					207
							14	9									
02	3052	X	98	-0-	-2954	-0-	4	1	94	2	N	-0-					207
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					207
04	3420	X	1917	-0-	-1503	-0-	90	1	1827	2	N	-0-					207
05	3534	X	95	-0-	-3439	-0-	4	1	91	2	N	-0-	172	1			35

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744

12	14B2	EXT	6151	-0-	6151	6151	705	1	5446	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3892	-0-	3892	10043	348	1	3544	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2311	-0-	2311	12354	172	1	2139	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	9212	-0-	9212	21566	530	1	8536	2	Y	133					133
							146	9									
*04	39241	X	17675	-0-	-21566	-0-	905	1	16524	2	Y	224	91	1			266
							246	9									
*05	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	673	1	9864	2	Y	111	209	1			168
							122	9									

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

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
12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	3378	-0-	-1613	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
02	6440	X	1854	-0-	-4586	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	2095	-0-	-5035	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2774	-0-	2774	2774	2774	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		5905	-0-	5905	8679	5905	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7204 - 7210

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
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	74	1	2430	2	Y	24					220
							26	9									
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	75	1	2211	2	Y	-0-					220
02	1624	N	1341	-0-	-283	-0-	59	1	1282	2	Y	-0-					220
03	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	72	1	1630	2	Y	47	3	1			264
							52	9									
04	2460	X	1479	-0-	-981	-0-	69	1	1410	2	Y	-0-	187	1			77
05	2542	X	412	-0-	-2130	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					77

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

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
12	22262	X	22262	-0-	-0-	-0-	22152	2	110	9	N	100					343
01	23544	X	23544	-0-	-0-	-0-	23544	2			Y	-0-					343
02	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	21942	2			Y	-0-					343
03	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	23050	2	95	9	Y	86	224	1			205
04	22770	X	19522	-0-	-3248	-0-	19472	2	50	9	Y	45	175	1			75
05	24304	X	19733	-0-	-4571	-0-	19622	2	111	9	Y	101	5	1			171

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

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
12	16399	X	11271	-0-	-5128	-0-	11037	2	234	9	N	213					564
01	16399	X	12334	-0-	-4065	-0-	12151	2	183	9	N	166	376	1			354
02	14280	X	11374	-0-	-2906	-0-	11172	2	202	9	N	184	179	1			359
03	14725	X	10800	-0-	-3925	-0-	10604	2	196	9	N	178	181	1			356
04	13620	X	9412	-0-	-4208	-0-	9192	2	220	9	N	200	182	1			374
05	12586	X	8479	-0-	-4107	-0-	8326	2	153	9	N	139	341	1			172

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

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
12	6944	X	3531	-0-	-3413	-0-	3500	2	31	9	N	28					165
01	5270	X	3835	-0-	-1435	-0-	3804	2	31	9	N	28					193
02	4508	X	3528	-0-	-980	-0-	3511	2	17	9	N	15					208
03	4991	X	4023	-0-	-968	-0-	4002	2	21	9	N	19	160	1			67
04	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3657	2	17	9	N	15					82
05	3906	X	3774	-0-	-132	-0-	3774	2			N	-0-					82

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	3000	N	4500	-0-	1500	1500	204	1	4169	2	N	115					299
							127	9									
*05	3100	N	2806	-0-	-294	1206	118	1	2557	2	N	119	183	1			235
							131	9									

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

12	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11251	2	67	9	N	61	153	1			89
01	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12360	2	56	9	N	51					140
02	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10572	2	59	9	N	54					194
03	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12230	2	90	9	N	82					276
04	12030	X	11000	-0-	-1030	-0-	10958	2	42	9	N	38	160	1			154
05	12431	X	12161	-0-	-270	-0-	12122	2	39	9	N	35	154	1			35

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

12	14B2 EXT		3317	-0-	3317	6396	3317	2			N	-0-					42
01	14B2 EXT		838	-0-	838	7234	838	2			N	-0-					42
02	14B2 EXT		663	-0-	663	7897	663	2			N	-0-					42
03	14B2 EXT		546	-0-	546	8443	546	2			N	-0-					42
04	14B2 EXT		638	-0-	638	9081	638	2			N	-0-					42
*05	9944	X	863	-0-	-9081	-0-	863	2			N	-0-					42

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

12	13237	X	1117	-0-	-12120	-0-	33	1	1083	2	N	1					283
							1	9									
01	12152	X	1382	-0-	-10770	-0-	44	1	1305	2	N	30					313
							33	9									
02	9268	X	2473	-0-	-6795	-0-	107	1	2331	2	N	32					345
							35	9									
03	10261	X	7456	-0-	-2805	-0-	310	1	7055	2	N	83	223	1			205
							91	9									
04	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	344	1	7022	2	N	67					272
							74	9									
*05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	186	1	4028	2	N	30	186	1			116
							33	9									

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

12	15531	X	11194	-0-	-4337	-0-	331	1	10797	2	N	60					147
							66	9									
01	14942	X	6281	-0-	-8661	-0-	204	1	6068	2	N	8					155
							9	9									
02	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	955	1	11974	2	N	87					242
							96	9									
03	13144	X	13009	-0-	-135	-0-	756	1	12199	2	N	49	189	1			102
							54	9									
04	12720	X	10039	-0-	-2681	-0-	517	1	9434	2	N	80					182
							88	9									
05	14415	X	10860	-0-	-3555	-0-	688	1	10094	2	N	71	178	1			75
							78	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67363	X	15964	-0-	-51399	-0-	15920	2	44	9	N	40					135
01	57164	X	18045	-0-	-39119	-0-	18032	2	13	9	N	12					147
02	45080	X	7498	-0-	-37582	-0-	7490	2	8	9	N	7					154
03	49910	X	9024	-0-	-40886	-0-	8969	2	55	9	N	50					204
04	28890	X	19370	-0-	-9520	-0-	19330	2	40	9	N	36					240
*05	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	21403	2	19	9	N	17	175	1			82

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7149 - 7160

12	24490	X	2381	-0-	-22109	-0-	71	1	2309	2	N	1					119
							1	9									
01	5332	X	1315	-0-	-4017	-0-	43	1	1272	2	Y	-0-					119
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	-0-					119
03	3348	X	554	-0-	-2794	-0-	23	1	520	2	Y	10	4	1			125
							11	9									
04	2310	X	900	-0-	-1410	-0-	42	1	858	2	Y	-0-					125
05	2387	X	531	-0-	-1856	-0-	23	1	508	2	Y	-0-					125

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

12	2803	N	2803	-0-	-0-	B	-0-	83	1	2720	2	N	-0-				-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	30	1	886	2	Y	-0-				-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1170	2	Y	-0-				-0-
03	2790	N	725	-0-	-2065	B	-0-	30	1	695	2	Y	-0-				-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	46	1	899	2	Y	-0-				-0-
05	1364	N	1057	-0-	-307	B	-0-	47	1	1010	2	Y	-0-				-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

12	3999	X	1478	-0-	-2521	B	-0-	44	1	1434	2	Y	-0-				-0-
01	3596	X	1967	-0-	-1629	B	-0-	64	1	1903	2	Y	-0-				-0-
02	3220	X	2743	-0-	-477	B	-0-	120	1	2623	2	Y	-0-				-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3553	2	Y	-0-				-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2968	2	Y	-0-				-0-
*05	3682	X	3682	-0-	-0-	B	-0-	163	1	3519	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

12	2090	R	2090	-0-	-0-		-0-	207	1	1883	2	N	-0-				-0-
01	1922	#	1718	-0-	-204		-0-	170	1	1548	2	N	-0-				-0-
02	1769	R	1769	-0-	-0-		-0-	175	1	1594	2	N	-0-				-0-
03	2325	#	1996	-0-	-329		-0-	198	1	1798	2	N	-0-				-0-
04	2250	#	NO RPT	-0-	-2250		-0-					N	NO RPT				-0-
05	2077	#	NO RPT	-0-	-2077		-0-					N	NO RPT				-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
12	1395	X	1055	-0-	-340	-0-	61	1	994	2	N	-0-					-0-
01	1271	X	1027	-0-	-244	-0-	73	1	954	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	800	-0-	-348	-0-	65	1	733	2	N	2					2
							2	9									
03	1054	N	998	-0-	-56	-0-	70	1	927	2	N	1					3
							1	9									
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	86	1	1217	2	N	2					5
							2	9									
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	125	1	1433	2	N	2					7
							2	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
12	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	136	1	2211	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	161	1	2094	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1606	-0-	-494	-0-	131	1	1475	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1145	-0-	-1211	-0-	81	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1312	-0-	-878	-0-	87	1	1225	2	N	-0-					-0-
*05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	220	1	2529	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
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	104	1	1701	2	N	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	126	1	1643	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1500	-0-	-68	-0-	122	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	121	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1584	-0-	-126	-0-	105	1	1479	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	120	1	1384	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
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	52	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	52	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	55	1	720	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	530	-0-	-160	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-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
12	1085	N	984	-0-	-101	-0-	57	1	927	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	963	-0-	-401	-0-	69	1	894	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	808	-0-	-200	-0-	66	1	742	2	N	-0-					-0-
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	68	1	890	2	N	-0-					-0-
04	930	N	880	-0-	-50	-0-	58	1	822	2	N	-0-					-0-
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	70	1	801	2	N	-0-					-0-

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
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	8	1			9
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	1					10
							1	9									
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	3	4	1			9
							3	9									
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	1					10
							1	9									
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	22630	X	17722	-0-	-4908	-0-	1020	1	16648	2	Y	49	183	1			260
							54	9									
01	22630	X	18436	-0-	-4194	-0-	1304	1	16945	2	Y	170					430
							187	9									
02	20440	X	14756	-0-	-5684	-0-	1200	1	13512	2	Y	40	188	1			282
							44	9									
03	21452	X	19469	-0-	-1983	-0-	1373	1	18049	2	Y	43					325
							47	9									
04	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	1390	1	19649	2	Y	38					363
							42	9									
*05	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	1531	1	17608	2	Y	33					396
							36	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	3704	R	3704	-0-	-0-	-0-	66	1	3638	2	N	-0-					-0-
01	3379	#	2998	-0-	-381	-0-	47	1	2951	2	N	-0-					-0-
02	3304	#	2465	-0-	-839	-0-	112	1	2353	2	N	-0-					-0-
03	3689	#	738	-0-	-2951	-0-	48	1	690	2	N	-0-					-0-
04	3570	#	521	-0-	-3049	-0-	68	1	453	2	N	-0-					-0-
05	3689	#	-0-	-0-	-3689	-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

12	2976	X	2567	-0-	-409	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2043	-0-	-933	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1780	-0-	-908	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2103	-0-	-842	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1836	-0-	-654	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1573	-0-	-1000	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	43	1	443	2	Y	1					12
							1	9									
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	45	1	439	2	Y	-0-					12
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	41	1	434	2	Y	1					13
							1	9									
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	59	1	576	2	Y	2					15
							2	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	81	1	703	2	Y	1					16
							1	9									
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	63	1	655	2	Y	1					17
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

12	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5841	2	97	9	Y	88					107
01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			Y	-0-	17	1			90
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5096	2	67	9	Y	61	122	1			29
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5194	2	17	9	Y	15					44
04	5790	X	4814	-0-	-976	-0-	4799	2	15	9	Y	14	52	1			6
05	5983	X	5424	-0-	-559	-0-	5390	2	34	9	Y	31					37

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					1
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			Y	-0-					1
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	489	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5382	2	58	9	Y	53					57
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5155	2	43	9	Y	39	62	1			34
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4724	2	65	9	Y	59	69	1			24
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5203	2	6	9	Y	5					29
04	5190	X	4841	-0-	-349	-0-	4826	2	15	9	Y	14	40	1			3
05	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	4933	2	28	9	Y	25					28

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

12	6262	X	5001	-0-	-1261	-0-	443	1	4558	2	Y	-0-					27
01	6169	X	5612	-0-	-557	-0-	524	1	5085	2	Y	3					30
							3	9									
02	5460	X	4649	-0-	-811	-0-	404	1	4243	2	Y	2					32
							2	9									
03	5921	X	5532	-0-	-389	-0-	511	1	5020	2	Y	1					33
							1	9									
04	5430	X	4930	-0-	-500	-0-	507	1	4423	2	Y	-0-					33
05	5611	X	5459	-0-	-152	-0-	477	1	4982	2	Y	-0-					33

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 #: 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
12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	419	1	4304	2	Y	21					173
							23	9									
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	496	1	4819	2	Y	-0-					173
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	415	1	4359	2	Y	-0-					173
03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	498	1	4886	2	Y	-0-					173
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	471	1	4113	2	Y	-0-	137	1			36
*05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	469	1	4906	2	Y	-0-					36

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	410	1	4211	2	Y	-0-					22
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	451	1	4384	2	Y	3					25
							3	9									
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	373	1	3923	2	Y	2					27
							2	9									
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	432	1	4245	2	Y	1					28
							1	9									
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	436	1	3805	2	Y	-0-					28
*05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	414	1	4325	2	Y	-0-					28

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

12	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	282	1	2893	2	Y	8					77
							9	9									
01	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	306	1	2970	2	Y	2					79
							2	9									
02	3164	X	2790	-0-	-374	-0-	242	1	2546	2	Y	2					81
							2	9									
03	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	309	1	3031	2	Y	13					94
							14	9									
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	369	1	3222	2	Y	4					98
							4	9									
*05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	302	1	3156	2	Y	4					102
							4	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	Y	-0-					4
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	496	2	Y	1					5
							1	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	435	2	Y	1					6
							1	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	46	1	453	2	Y	-0-					6
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					6
05	496	X	372	-0-	-124	-0-	32	1	340	2	Y	-0-					6

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	398	2	Y	2					25
							2	9									
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	45	1	433	2	Y	-0-					25
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	2	Y	-0-					25
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	427	2	Y	-0-					25
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	42	1	370	2	Y	-0-	12	1			13
*05	458	X	458	-0-	-0-	-0-	40	1	418	2	Y	-0-					13

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	259	1 1 9	2666	2	Y	1					15
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	294	1 2 9	2858	2	Y	2					17
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	234	1 1 9	2460	2	Y	1					18
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	256	1 1 9	2516	2	Y	1					19
04	3060	X	2598	-0-	-462	-0-	267	1	2331	2	Y	-0-					19
05	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	237	1	2477	2	Y	-0-					19

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
12	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	687	1 1 9	7056	2	Y	1					37
01	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	852	1 3 9	8270	2	Y	3					40
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	695	1 4 9	7303	2	Y	4					44
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	734	1 1 9	7214	2	Y	1					45
04	8340	X	6282	-0-	-2058	-0-	646	1 1 9	5635	2	Y	1					46
05	8618	X	7785	-0-	-833	-0-	680	1	7105	2	Y	-0-					46

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
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	215	1 12 9	2211	2	Y	11					80
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	235	1	2285	2	Y	-0-					80
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	189	1	1981	2	Y	-0-					80
03	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	126	1	1233	2	Y	-0-					80
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	141	1	1232	2	Y	-0-	41	1			39
*05	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	132	1	1381	2	Y	-0-					39

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
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	116	1 4 9	1193	2	Y	4					34
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	133	1 1 9	1294	2	Y	1					35
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	1263	2	Y	1					36
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	122	1 6 9	1201	2	Y	5					41
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	124	1 1 9	1083	2	Y	1					42
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	1335	2	Y	2					44

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
12	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	159	1	1636	2	Y	-0-					11
01	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	161	1	1565	2	Y	2					13
							2	9									
02	1820	N	1691	-0-	-129	-0-	147	1	1543	2	Y	1					14
							1	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	167	1	1643	2	Y	-0-					14
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	175	1	1523	2	Y	-0-					14
*05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	167	1	1745	2	Y	-0-					14

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

12	1984	X	1784	-0-	-200	-0-	158	1	1626	2	N	-0-					120
01	1984	X	1746	-0-	-238	-0-	163	1	1583	2	N	-0-					120
02	1652	N	1550	-0-	-102	-0-	135	1	1415	2	N	-0-					120
03	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	152	1	1492	2	N	-0-					120
04	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	161	1	1405	2	N	-0-					120
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	158	1	1655	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	618	-0-	-390	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	621	-0-	-433	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			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

12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	93	1	2249	2	N	-0-					60
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	93	1	2201	2	N	-0-					60
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	567	1	1643	2	N	-0-					60
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	609	1	1748	2	N	-0-					60
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	609	1	1672	2	N	-0-					60
*05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	609	1	1836	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

12	5952	X	3258	-0-	-2694	-0-	3258	2			Y	-0-					20
01	5735	X	3016	-0-	-2719	-0-	3016	2			Y	-0-					20
02	5180	X	5115	-0-	-65	-0-	5108	2	7	9	Y	6					26
03	5735	X	4069	-0-	-1666	-0-	4060	2	9	9	Y	8					34
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5644	2	6	9	Y	5					39
05	5673	X	4373	-0-	-1300	-0-	4373	2			Y	-0-					39

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4416 - 4422

12	2852	X	1342	-0-	-1510	-0-	1342	2			Y	-0-					21
01	2542	X	2488	-0-	-54	-0-	2487	2	1	9	Y	1					22
02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2128	2	6	9	Y	5					27
03	2325	X	1776	-0-	-549	-0-	1768	2	8	9	Y	7					34
04	2400	X	1928	-0-	-472	-0-	1924	2	4	9	Y	4					38
05	2480	X	1693	-0-	-787	-0-	1693	2			Y	-0-					38

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
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	955	-0-	-719	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	1058	-0-	-1222	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1253	-0-	-669	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	1356	-0-	-1403	-0-	1356	2			Y	-0-					19
01	2759	X	1974	-0-	-785	-0-	1973	2	1	9	Y	1					20
02	2100	X	1657	-0-	-443	-0-	1651	2	6	9	Y	5					25
03	2325	X	1714	-0-	-611	-0-	1706	2	8	9	Y	7					32
04	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2224	2	6	9	Y	5					37
05	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	1721	2			Y	-0-					37

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

12	465	N	447	-0-	-18	-0-	428	2	19	9	N	17					139
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	379	2	6	9	N	5					144
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2					146
03	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					146
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	N	-0-					146
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					146
12	DLQ G-10		3351	-0-	3351	7639	515	1	2720	2	Y	105	139	1			26
							116	9									
01	DLQ G-10		3251	-0-	3251	10890	674	1	2577	2	Y	-0-					26
02	13414	X	2524	-0-	-10890	-0-	718	1	1806	2	Y	-0-					26
03	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	157	1	1021	2	Y	-0-					26
04	3240	X	1200	-0-	-2040	-0-	1200	2			Y	-0-					26
05	3348	X	2685	-0-	-663	-0-	233	1	2452	2	Y	-0-					26

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

12	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	169	1	890	2	N	61	40	1			38
							67	9									
01	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	230	1	878	2	N	-0-					38
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	357	1	899	2	N	-0-					38
03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	159	1	1035	2	N	-0-					38
04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					38
05	1395	X	1097	-0-	-298	-0-	95	1	1002	2	N	-0-					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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	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
12	63147	X	57637	-0-	-5510	-0-	57468	2	169	9	Y	154	118	1			368
01	63147	X	54491	-0-	-8656	-0-	54363	2	128	9	Y	116	263	1			221
02	55496	X	48735	-0-	-6761	-0-	48602	2	133	9	Y	121					342
03	60543	X	58870	-0-	-1673	-0-	58747	2	123	9	Y	112	226	1			228
04	57600	X	53994	-0-	-3606	-0-	53815	2	179	9	Y	163	256	1			135
05	57629	X	56771	-0-	-858	-0-	56555	2	216	9	Y	196	17	1			314

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18073	X	11397	-0-	-6676	-0-	329	1	10731	2	N	306	181	1			1059
							337	9									
01	17546	X	12729	-0-	-4817	-0-	402	1	11890	2	Y	397	190	1			1266
							437	9									
02	15848	X	8663	-0-	-7185	-0-	375	1	8192	2	Y	87					1353
							96	9									
03	17546	X	2273	-0-	-15273	-0-	91	1	2082	2	Y	91	415	1			1029
							100	9									
04	12330	X	6669	-0-	-5661	-0-	291	1	5947	2	Y	392	361	1			1060
							431	9									
05	12741	X	6423	-0-	-6318	-0-	279	1	6042	2	Y	93	607	1			546
							102	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	620	1	10203	2	N	-0-	28	7			71
01	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	620	1	11649	2	N	-0-					71
02	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	560	1	10275	2	N	-0-					71
03	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	620	1	11495	2	N	-0-					71
04	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	620	1	11533	2	N	-0-					71
*05	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	620	1	10111	2	N	42					113
							46	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	620	1	14155	2	N	9					73
							10	9									
01	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	620	1	11031	2	N	-0-					73
02	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	560	1	10903	2	N	-0-					73
03	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	620	1	5633	2	N	-0-					73
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	620	1	5652	2	N	-0-					73
*05	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	620	1	11884	2	N	-0-					73

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	5549	-0-	-2046	-0-	620	1	4929	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6929	-0-	-666	-0-	620	1	6309	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6329	-0-	-531	-0-	560	1	5769	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6769	-0-	-826	-0-	620	1	6149	2	N	-0-					-0-
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	620	1	6169	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5993	-0-	-1013	-0-	620	1	5373	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
12	14B2	EXT	174	-0-	174	174	52	1	122	2	N	-0-	15	7			49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					49
03	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					49
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	67	-0-	-553	-0-	67	2			N	-0-					168
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					168
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					168
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					168
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					168
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	434	N	252	-0-	-182	-0-	20 1 12 9		232	3	Y	-0-	4	1			2
01	496	N	146	-0-	-350	-0-	12 1 1 9		133	3	Y	1	1	1			2
02	420	N	288	-0-	-132	-0-	23 1 12 9		253	2	Y	11	2	1			11
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31 1 14 9		270	2	Y	13	14	1			10
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9		253	2	Y	2	11	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
12	527	N	310	-0-	-217	-0-	24 1 9 9		286	3	Y	-0-	3	1			3
01	496	N	301	-0-	-195	-0-	24 1 9 9		268	3	Y	8	2	1			9
02	448	N	271	-0-	-177	-0-	22 1 10 9		239	2	Y	9	7	1			11
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	34 1 14 9		296	2	Y	13	13	1			11
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35 1		301	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	21 1 1 9		241	3	Y	1	2	1			3
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30 1 10 9		336	3	Y	9	2	1			10
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28 1 11 9		307	2	Y	10	8	1			12
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32 1 15 9		275	2	Y	14	15	1			11
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9		266	2	Y	1	11	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	713	N	493	-0-	-220	-0-	39 2	1 9	452	3	Y	2	5	1			5
01	713	N	478	-0-	-235	-0-	39 9	1 9	430	3	Y	8	3	1			10
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	40 11	1 9	430	2	Y	10	8	1			12
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	60 15	1 9	518	2	Y	14	15	1			11
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	61	1	525	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	18 9	1 9	123	2	Y	8	8	1			9
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26 10	1 9	189	2	Y	9	8	1			10
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	126	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	2 4	1 9	76	2	Y	4	8	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	130 9	1 9	869	2	Y	8	8	1			9
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	137 10	1 9	1004	2	Y	9	8	1			10
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	890	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	24 9	1 9	987	2	Y	8	9	1			6
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	964	2	Y	1					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3565	X	2885	-0-	-680	-0-	226 12	1 9	2647	3	Y	11	21	1			28
01	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	232	1	2560	3	Y	-0-	18	1			10
02	3024	X	2859	-0-	-165	-0-	241 11	1 9	2607	2	Y	10	8	1			12
03	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	230 15	1 9	2585	2	Y	14	15	1			11
*04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	273 14	1 9	3096	2	Y	13	18	1			6
*05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	57	1	380	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	57	1	414	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	338	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	9	1	370	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	Y	28					34
							31	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 1 RRCID -> 123644 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8467 - 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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2015 - PLUGGED 02/03/15

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
12	4805	X	1604	-0-	-3201	-0-	126	1	1478	3	Y	-0-	38	1			16
01	4650	X	1581	-0-	-3069	-0-	131	1	1450	3	Y	-0-	12	1			4
02	4200	X	4140	-0-	-60	-0-	351	1	3785	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	402	1	4525	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
*04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	405	1	4584	2	Y	-0-	4	1			-0-
*05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	403	N	315	-0-	-88	-0-	25	1	289	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
01	434	N	264	-0-	-170	-0-	21	1	233	2	Y	9	2	1			10
							10	9									
02	392	N	259	-0-	-133	-0-	21	1	227	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	488	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
01	682	N	270	-0-	-412	-0-	22	1	239	2	Y	8	3	1			10
							9	9									
02	588	N	437	-0-	-151	-0-	36	1	390	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	527	N	439	-0-	-88	-0-	44	1	380	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	126	1	1478	3	Y	16	1	1			16
							18	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	131	1	1450	3	Y	-0-	14	1			2
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	3	1	32	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	20	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	1	1			1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	5	1	49	2	Y	6					7
							7	9									
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	7	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	126	1	1478	3	Y	16	1	1			16
							18	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	131	1	1450	3	Y	-0-	11	1			5
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	10	4	1			11
							11	9									
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	50	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	126	1	1478	3	Y	5	14	1			16
							6	9									
01	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	131	1	1450	3	Y	1	7	1			10
							1	9									
02	1820	N	558	-0-	-1262	-0-	46	1	501	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	1612	N	610	-0-	-1002	-0-	49	1	547	2	Y	13	15	1			10
							14	9									
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	Y	13	17	1			6
							14	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	192	1	1288	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	222	1	1621	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	1400	N	1287	-0-	-113	-0-	1279	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	36	1	1466	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
*04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	36	1	1481	2	Y	21					27
							23	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	100	1	1166	2	Y	5	10	1			12
							6	9									
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	106	1	1168	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	109	1	1175	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	136	1	1171	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	133	1	1154	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
12	5394	X	4009	-0-	-1385	-0-	315	1	3690	3	Y	4	20	1			37
							4	9									
01	4805	X	4011	-0-	-794	-0-	333	1	3678	3	Y	-0-	27	1			10
02	4312	X	3914	-0-	-398	-0-	331	1	3572	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	484	1	4173	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
*04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	438	1	3804	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
*05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	961	N	789	-0-	-172	-0-	62	1	724	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
01	961	N	661	-0-	-300	-0-	54	1	599	3	Y	7	5	1			10
							8	9									
02	868	N	656	-0-	-212	-0-	55	1	590	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	77	1	668	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	69	1	598	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	581	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	511	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	46	1	497	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	57	1	637	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	56	1	629	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	99	1	1164	3	Y	8	4	1			12
							9	9									
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	66	1	734	3	Y	5	7	1			10
							6	9									
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	90	1	970	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	228	1	1967	2	Y	13	14	1			11
							14	9									
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	238	1	2064	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	83	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	33	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	126	1	1478	3	Y	15	2	1			16
							17	9									
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	131	1	1450	3	Y	3	9	1			10
							3	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	21	1	237	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	930	N	739	-0-	-191	-0-	95	1	636	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
01	1116	N	759	-0-	-357	-0-	90	1	659	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	924	N	553	-0-	-371	-0-	545	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	16	1	649	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	17	1	686	2	Y	1					7
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1209	N	845	-0-	-364	-0-	66	1	777	2	Y	2	7	1			8
							2	9									
01	1147	N	774	-0-	-373	-0-	64	1	710	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	924	N	822	-0-	-102	-0-	800	2	22	9	Y	20	8	1			12
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	876	2	15	9	Y	14	15	1			11
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-	11	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	442	3	Y	2	4	1			5
							2	9									
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	420	3	Y	8	3	1			10
							9	9									
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	39	1	422	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	496	N	397	-0-	-99	-0-	31	1	351	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	126	1	1478	3	Y	16					16
							18	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	131	1	1450	3	Y	-0-	16	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 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
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	645	-0-	-564	-0-	51	1	594	3	Y	-0-	8	1			6
01	1054	N	865	-0-	-189	-0-	71	1	785	3	Y	8	4	1			10
							9	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	91	1	982	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	100	1	1123	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	105	1	1189	2	Y	201	121	1			91
							221	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

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
12	2635	X	1785	-0-	-850	-0-	224	1	1500	2	Y	55	58	1			65
							61	9									
01	2511	X	1662	-0-	-849	-0-	192	1	1400	2	Y	64	61	1			68
							70	9									
02	2184	X	1213	-0-	-971	-0-	1155	2	58	9	Y	53	71	1			50
03	2046	X	1348	-0-	-698	-0-	30	1	1251	2	Y	61	68	1			43
							67	9									
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	27	1	1123	2	Y	6					49
							7	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	713	N	530	-0-	-183	-0-	42	1	487	2	N	1	5	1			5
							1	9									
01	775	N	462	-0-	-313	-0-	38	1	424	2	N	-0-	5	1			-0-
02	672	N	459	-0-	-213	-0-	37	1	400	2	N	20	8	1			12
							22	9									
03	527	N	296	-0-	-231	-0-	23	1	260	2	N	12	15	1			9
							13	9									
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	453	2	N	25	23	1			11
							28	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
12	4836	X	4091	-0-	-745	-0-	530	1	3552	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	4557	X	4525	-0-	-32	-0-	543	1	3972	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	4116	X	3356	-0-	-760	-0-	3348	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	4557	X	4024	-0-	-533	-0-	95	1	3920	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
*04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	101	1	4157	2	Y	1					7
							1	9									
*05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	279	N	122	-0-	-157	-0-	10	1	112	3	Y	-0-	2	1			1
01	279	N	51	-0-	-228	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	Y	12	1	1			11
							13	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	221	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	10	1	119	3	Y	-0-	2	1			1
01	248	N	100	-0-	-148	-0-	7	1	82	3	Y	10	1	1			10
							11	9									
02	252	N	119	-0-	-133	-0-	9	1	99	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	20	2	Y	3	13	1			2
							3	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	90	1	1050	3	Y	5	8	1			11
							6	9									
01	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	90	1	990	3	Y	6	7	1			10
							7	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	92	1	989	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	108	1	1218	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	104	1	1181	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	3	1	29	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	341	N	148	-0-	-193	-0-	12	1	136	3	Y	-0-	3	1			1
01	341	N	65	-0-	-276	-0-	5	1	54	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
02	308	N	183	-0-	-125	-0-	172	2	11	9	Y	10	4	1			11
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	43	2	4	9	Y	4	12	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 204720 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9141 - 9276

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2015 - PLUGGED 03/10/15

BRISCOE N WELL #: 2 RRCID -> 210450 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8491 - 8584

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2015 - PLUGGED 03/16/15

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	116	1	1352	3	Y	8	8	1				14
							9	9										
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	126	1	1395	3	Y	5	9	1				10
							6	9										
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	123	1	1326	2	Y	10	8	1				12
							11	9										
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	139	1	1560	2	Y	14	15	1				11
							15	9										
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	140	1	1582	2	Y	9	16	1				4
							10	9										
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						4

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	277	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	288	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	-0-	2	1			1
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	2	1	74	2	Y	2					2
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

12	403	N	357	-0-	-46	-0-	45	1	303	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	434	N	210	-0-	-224	-0-	25	1	183	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
02	420	N	28	-0-	-392	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	20	1	831	2	Y	-0-					-0-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	15	1	618	2	Y	1					1
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	284	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	42	1	306	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	6	1	242	2	Y	-0-	3	1			1
03	341	N	201	-0-	-140	-0-	5	1	194	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	7	1	291	2	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

12	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	41	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	45	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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 #: 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
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	25	1	166	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	19	1	136	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	123	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	1	1	30	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	122	1	2240	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1653	-0-	-1354	-0-	83	1	1570	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	1075	-0-	-1641	-0-	60	1	1015	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	1063	-0-	-1944	-0-	55	1	1008	2	Y	-0-					-0-
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	127	1	2619	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
*05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	146	1	2203	2	Y	17	20	0			5
							19	9									

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
02	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2386	-0-	-280	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	1280	-0-	-1231	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

12	713	X	418	-0-	-295	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	293	-0-	-48	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	349	X	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	6574	-0-	3574	3574	356	1	6218	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	7049	-0-	3949	7523	300	1	6749	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 #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

12	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	85	1	1564	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1146	-0-	-497	-0-	58	1	1088	2	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	106	1	1927	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
05	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	92	1	1381	2	Y	16	22	0			5
							18	9									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

12	5363	X	4920	-0-	-443	-0-	236	1	4684	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4289	-0-	-733	-0-	237	1	4052	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4133	-0-	-375	-0-	190	1	3943	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4555	-0-	-374	-0-	205	1	4350	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4302	-0-	-468	-0-	233	1	4069	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	204	1	4595	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	83	1	1529	2	Y	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	59	1	1107	2	Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	69	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1036	2	Y	41	27	0			14
							45	9									
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	663	2	Y	21	29	0			6
							23	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

12	2604	X	2317	-0-	-287	-0-	120	1	2197	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1873	-0-	-390	-0-	95	1	1778	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1928	-0-	-116	-0-	107	1	1821	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	145	1	2645	2	Y	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	114	1	2338	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
*05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	161	1	2419	2	Y	27	30	0			8
							30	9									

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
*05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	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
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	372	-0-	-160	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 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
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	53	1	1047	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	57	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	939	-0-	-13	-0-	43	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	50	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	865	-0-	-189	-0-	37	1	828	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 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
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	17	20	0			5
							19	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 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
12	3813	X	2727	-0-	-1086	-0-	141	1	2586	2	Y	-0-					-0-
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	171	1	3206	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	145	1	2465	2	Y	-0-					-0-
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	69	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	Y	8	5	0			3
							9	9									
*05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	41	1	614	2	Y	6	7	0			2
							7	9									

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 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
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3527	2	46	9	N	42					59
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4127	2	32	9	N	29					88
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2337	2	19	9	N	17	90	1			15
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					15
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3764	2	62	9	N	56					71
*05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4181	2	26	9	N	24	75	1			20

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
12	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2812	2	133	9	N	121	115	1			19
01	2635	N	1039	-0-	-1596	-0-	995	2	44	9	N	40	50	1			9
02	2604	N	572	-0-	-2032	-0-	544	2	28	9	N	25	33	1			1
03	2945	N	2810	-0-	-135	-0-	2724	2	86	9	N	78	75	1			4
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2703	2	121	9	N	110	108	1			6
*05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2797	2	85	9	N	77	75	1			8

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

12	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1					28
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					28
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	769	2	13	9	N	12					40
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	830	2	9	9	N	8					48
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	2	2	9	N	2					50
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	N	5					55

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

12	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	75	1	1493	2	Y	-0-					-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	82	1	1397	2	Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	72	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	2	Y	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	92	1	1602	2	Y	-0-					-0-
*05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	72	1	1620	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

12	4278	X	3594	-0-	-684	-0-	128	1	3466	2	Y	-0-					1
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	156	1	4214	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	152	1	3508	2	Y	-0-					-0-
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	155	1	4583	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	1421	-0-	-1819	-0-	51	1	1370	2	Y	-0-					-0-
*05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	133	1	3510	2	Y	4	1	0			3
							4	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 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
12	3410	X	3041	-0-	-369	-0-	146	1	2895	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	168	1	2860	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	1976	-0-	-1020	-0-	91	1	1885	2	Y	-0-					-0-
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	143	1	3033	2	Y	-0-					-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	174	1	3038	2	Y	-0-					-0-
*05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	136	1	3065	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 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
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	88	1	2399	2	Y	-0-					1
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	89	1	2420	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	97	1	2225	2	Y	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	83	1	2449	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	85	1	2264	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	83	1	2188	2	Y	4	1	0			3
							4	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 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
12	13485	X	12958	-0-	-527	-0-	973	1	11985	2	Y	-0-					-0-
01	12958	X	11127	-0-	-1831	-0-	917	1	10210	2	Y	-0-					-0-
02	11704	X	10687	-0-	-1017	-0-	784	1	9903	2	Y	-0-					-0-
03	12958	X	12870	-0-	-88	-0-	927	1	11943	2	Y	-0-					-0-
04	12540	X	12279	-0-	-261	-0-	1004	1	11275	2	Y	-0-					-0-
05	12958	X	12619	-0-	-339	-0-	893	1	11726	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	936	-0-	-100	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

12	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	706	1	6393	2	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6768	-0-	-52	-0-	685	1	6083	2	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5052	-0-	-1108	-0-	569	1	4483	2	Y	-0-					-0-
03	6820	X	3621	-0-	-3199	-0-	395	1	3226	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6262	-0-	-338	-0-	604	1	5632	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
*05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	778	1	6122	2	Y	17	20	0			5
							19	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	145	1	2667	2	Y	-0-					-0-
01	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	131	1	2467	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1718	-0-	-46	-0-	96	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	109	1	1981	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3649	-0-	649	649	167	1	3437	2	Y	41	27	0			14
							45	9									
*05	2924	N	2275	-0-	-649	-0-	141	1	2116	2	Y	16	25	0			5
							18	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	48	1	888	2	Y	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	48	1	813	2	Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	911	2	Y	17	11	0			6
							19	9									
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	68	1	1022	2	Y	10	13	0			3
							11	9									

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1191	-0-	-13	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	845	-0-	-355	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	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
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	8	5	0			3
							9	9									
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	6	7	0			2
							7	9									

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
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	554	-0-	-136	-0-	25	1	510	2	Y	17	11	0			6
							19	9									
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	635	2	Y	5	9	0			2
							6	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6486	-0-	-954	-0-	335	1	6151	2	Y	-0-					-0-
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	345	1	6487	2	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5346	-0-	-730	-0-	297	1	5049	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	5884	-0-	-843	-0-	306	1	5578	2	Y	-0-					-0-
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	304	1	6246	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
*05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	423	1	6358	2	Y	17	20	0			5
							19	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	503	-0-	-210	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
*05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					28
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					28
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					28
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					28
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					28
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	237	2	17	9	N	15					43

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3229	2	2	9	N	2					30
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					30
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					30
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					30
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2513	2	8	9	N	7					37
*05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3735	2	2	9	N	2					39

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
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	138	1	2528	2	Y	-0-					-0-
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	129	1	2422	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2191	-0-	-189	-0-	122	1	2069	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	134	1	2434	2	Y	-0-					-0-
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	120	1	2468	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
*05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	167	1	2518	2	Y	17	20	0			5
							19	9									

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
12	6231	X	4902	-0-	-1329	-0-	4902	2			Y	-0-					-0-
01	6851	X	4459	-0-	-2392	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-
02	6188	X	4025	-0-	-2163	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	5622	-0-	-1229	-0-	5622	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	5923	-0-	-197	-0-	5923	2			Y	-0-					-0-
*05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	1619	-0-	-737	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1331	-0-	-229	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1231	-0-	-443	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

12	2666	N	2079	-0-	-587	-0-	2046	2	33	9	Y	30	46	0			6
01	2666	N	2191	-0-	-475	-0-	2167	2	24	9	Y	22	19	0			9
02	2240	N	2148	-0-	-92	-0-	2086	2	62	9	Y	56	41	0			24
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2286	2	30	9	Y	27	41	0			10
04	2130	N	1930	-0-	-200	-0-	1930	2			Y	-0-	10	0			-0-
05	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1158	2	33	9	N	30	84	1			26
01	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	2			N	-0-					26
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	1011	2			N	-0-					26
03	1178	N	774	-0-	-404	-0-	774	2			N	-0-					26
04	1080	N	998	-0-	-82	-0-	998	2			N	-0-					26
05	1116	N	994	-0-	-122	-0-	991	2	3	9	N	3					29

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

12	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					15
01	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					15
02	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					15
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8625	2	14	9	N	13					28
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5613	2	14	9	N	13					41
*05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5871	2	14	9	N	13	36	1			18

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-					-0-
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			Y	-0-					-0-
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
*05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	1643	X	1355	-0-	-288	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	1422	-0-	-2298	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2547	-0-	-813	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2582	-0-	-1138	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2073	-0-	-748	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

12	4061	X	4004	-0-	-57	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3458	-0-	-42	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	3601	2	102	9	Y	93	89	1			4
04	3750	X	3120	-0-	-630	-0-	2998	2	122	9	Y	111	109	1			6
05	3875	X	2917	-0-	-958	-0-	2839	2	78	9	Y	71	69	1			8

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	12	9	0			3
							13	9									
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	10	8	0			5
							11	9									
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	27	2	Y	11	9	0			6
							12	9									
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	21	2	Y	4	8	0			2
							4	9									

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					40
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					40
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					40
03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					40
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					40
*05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					40

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

12	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2067	2	20	9	N	18					92
01	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					92
02	331	X	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	N	3					95
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	403	2	10	9	N	9					104
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					104
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					104

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
01	1178	X	838	-0-	-340	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
02	1708	X	399	-0-	-1309	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	1891	X	1133	-0-	-758	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
04	1830	X	1190	-0-	-640	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
05	1240	X	1030	-0-	-210	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	445	-0-	445	485	445	2			N	-0-					25
01	851	N	366	-0-	-485	-0-	366	2			N	-0-					25
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					25
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					25
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					25
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	46	1	1238	2	Y	-0-					2
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	76	1	2055	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	40	1	920	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	30	1	891	2	Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	938	2	Y	-0-					-0-
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	897	2	Y	2					2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 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
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					37
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					37
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	2			N	-0-					37
03	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	2			N	-0-					37
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					37
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					37

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2058	-0-	-546	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1501	-0-	-479	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 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
12	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	667	-0-	-203	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					5
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					5
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					5
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

12	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	579	1	10625	2	Y	-0-					-0-
01	10261	X	9485	-0-	-776	-0-	479	1	9006	2	Y	-0-					-0-
02	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	626	1	10622	2	Y	-0-					-0-
03	10261	X	9521	-0-	-740	-0-	495	1	9026	2	Y	-0-					-0-
04	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	494	1	10161	2	Y	41	27	0			14
							45	9									
*05	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	770	1	11577	2	Y	31	36	0			9
							34	9									

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

12	4712	X	4347	-0-	-365	-0-	4329	2	18	9	N	16					32
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4262	2	21	9	N	19					51
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4084	2	14	9	N	13					64
03	3906	X	2641	-0-	-1265	-0-	2641	2			N	-0-					64
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4119	2	43	9	N	39	88	1			15
*05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4219	2	23	9	N	21					36

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 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
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	48	1	874	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	44	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	599	-0-	-157	-0-	33	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	384	-0-	-546	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	388	-0-	-452	-0-	18	1	361	2	Y	8	5	0			3
							9	9									
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	741	2	Y	16	14	0			5
							18	9									

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

12	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2922	2	10	9	N	9	94	1			25
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2415	2	37	9	N	34					59
02	2352	N	2035	-0-	-317	-0-	2028	2	7	9	N	6					65
03	2790	N	2214	-0-	-576	-0-	2214	2			N	-0-					65
04	2370	N	2134	-0-	-236	-0-	2134	2			N	-0-					65
05	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2119	2	124	9	N	113	152	1			26

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

12	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	Y	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	84	1	1584	2	Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	2	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	31	1	463	2	Y	17	20	0			5
							19	9									

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
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	2530	N	2498	-0-	-32	-0-	2489	2	9	9	N	8					181
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2433	2	29	9	N	26	181	1			26
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2365	2	55	9	N	50					76
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					76
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2968	2	12	9	N	11					87
*05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					87

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 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
12	4960	X	4429	-0-	-531	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4150	-0-	-1089	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
02	4732	X	4363	-0-	-369	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5192	2	237	9	Y	215	205	1			10
04	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	4097	2	268	9	Y	244	240	1			14
05	4836	X	4811	-0-	-25	-0-	4609	2	202	9	Y	184	178	1			20

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					47
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					47
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					47
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					47
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2			N	-0-					47
*05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2306	2	14	9	N	13					60

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	122	1	1390	2	Y	105	102	0			21
							116	9									
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	114	1	1453	2	Y	132	124	0			29
							145	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	720	2	Y	72	69	0			32
							79	9									
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	187	1	1477	2	Y	144	121	0			55
							158	9									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	506	2	Y	32	70	0			17
							35	9									
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	31	1	309	2	Y	9	22	0			4
							10	9									

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1619	2	336	9	N	305	288	1			48
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1512	2	294	9	N	267	257	1			58
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1328	2	305	9	N	277	322	1			13
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1439	2	198	9	N	180	184	1			9
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1393	2	275	9	N	250	245	1			14
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1370	2	183	9	N	166	162	1			18

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

12	7254	X	7189	-0-	-65	-0-	7172	2	17	9	N	15					69
01	7254	X	4539	-0-	-2715	-0-	4522	2	17	9	N	15					84
02	6384	X	6262	-0-	-122	-0-	6251	2	11	9	N	10					94
03	7192	X	6444	-0-	-748	-0-	6444	2			N	-0-					94
04	6960	X	5121	-0-	-1839	-0-	5104	2	17	9	N	15					109
05	7192	X	6549	-0-	-643	-0-	6525	2	24	9	N	22					131

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

12	4216	X	3768	-0-	-448	-0-	195	1	3573	2	Y	-0-					-0-
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	184	1	3455	2	Y	-0-					-0-
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	177	1	3006	2	Y	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	189	1	3441	2	Y	-0-					-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	175	1	3597	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
*05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	239	1	3599	2	Y	17	20	0			5
							19	9									

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 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
12	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1931	2	43	9	Y	39	31	0			8
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1950	2	29	9	Y	26	27	0			7

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4456	2	331	9	Y	301	288	1			47
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5053	2	353	9	Y	321	298	1			70
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4477	2	367	9	Y	334	389	1			15
03	4774	X	4441	-0-	-333	-0-	4441	2			Y	-0-	15	1			-0-
04	4920	X	3154	-0-	-1766	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	2302	-0-	-2782	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

12	7130	X	6894	-0-	-236	-0-	6644	2	250	9	Y	227	219	1			36
01	7936	X	4489	-0-	-3447	-0-	4337	2	152	9	Y	138	144	1			30
02	7168	X	5067	-0-	-2101	-0-	4866	2	201	9	Y	183	205	1			8
03	7936	X	7319	-0-	-617	-0-	7140	2	179	9	Y	163	163	1			8
04	7230	X	7202	-0-	-28	-0-	7202	2			Y	-0-	8	1			-0-
*05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

12	899	N	450	-0-	-449	-0-	35	1	405	2	Y	9	16	0			2
							10	9									
01	992	N	689	-0-	-303	-0-	48	1	616	2	Y	23	20	0			5
							25	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	65	1	762	2	Y	31	22	0			14
							34	9									
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	85	1	669	2	Y	29	32	0			11
							32	9									
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	124	1	1430	2	Y	33	27	0			17
							36	9									
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	121	1	1198	2	Y	14	25	0			6
							15	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 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
12	1116	X	906	-0-	-210	-0-	47	1	859	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	736	-0-	-1093	-0-	37	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	572	-0-	-1080	-0-	32	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	656	-0-	-987	-0-	34	1	622	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	317	-0-	-763	-0-	14	1	294	2	Y	8	5	0			3
							9	9									
05	899	X	876	-0-	-23	-0-	52	1	790	2	Y	31	25	0			9
							34	9									

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 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
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2952	2	23	9	N	21	101	1			18
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					18
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2617	2	3	9	N	3					21
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					21
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					21
*05	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					21

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 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
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					32
01	8556	X	7691	-0-	-865	-0-	7682	2	9	9	N	8					40
02	7728	X	6188	-0-	-1540	-0-	6178	2	10	9	N	9					49
03	8556	X	7129	-0-	-1427	-0-	7129	2			N	-0-					49
04	7920	X	3110	-0-	-4810	-0-	3096	2	14	9	N	13					62
05	7905	X	631	-0-	-7274	-0-	625	2	6	9	N	5					67

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	9	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	141	-0-	-138	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	2	Y	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	Y	2					2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 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
12	1426	N	647	-0-	-779	-0-	33	1	614	2	Y	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	55	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	32	1	660	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	57	1	864	2	Y	32	34	0			9
							35	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 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
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	26	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	20	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	20	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	23	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	23	1	615	2	Y	4	1	0			3
							4	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4929	2	106	9	Y	96	118	0			20
01	4774	X	3305	-0-	-1469	-0-	3260	2	45	9	Y	41	43	0			18
02	4312	X	4213	-0-	-99	-0-	4059	2	154	9	Y	140	97	0			61
03	5022	X	3984	-0-	-1038	-0-	3934	2	50	9	Y	45	89	0			17
04	4860	X	4211	-0-	-649	-0-	3990	2	221	9	Y	201	174	0			44
05	5022	X	3382	-0-	-1640	-0-	3243	2	139	9	Y	126	130	0			40

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					35
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					35
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					35
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					35
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					35
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

12	6448	X	4825	-0-	-1623	-0-	249	1	4576	2	Y	-0-					-0-
01	6169	X	3707	-0-	-2462	-0-	187	1	3520	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	3240	-0-	-2332	-0-	180	1	3060	2	Y	-0-					-0-
03	6169	X	3348	-0-	-2821	-0-	174	1	3174	2	Y	-0-					-0-
04	5970	X	3208	-0-	-2762	-0-	148	1	3034	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
*05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	350	1	5268	2	Y	32	31	0			9
							35	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

12	1302	N	175	-0-	-1127	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	246	-0-	-1459	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	775	-0-	-317	-0-	36	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	265	-0-	-603	-0-	11	1	254	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 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
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
*05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-

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
12	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			Y	-0-					-0-
01	6975	X	6471	-0-	-504	-0-	6471	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	6133	-0-	-167	-0-	6133	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6551	-0-	-424	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	5969	-0-	-781	-0-	5969	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6328	-0-	-647	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-

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
12	3317	X	2983	-0-	-334	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	3948	-0-	-1260	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4639	-0-	-121	-0-	4639	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4087	-0-	-1183	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	3896	-0-	-1204	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	3756	-0-	-1390	-0-	3756	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
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					32
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					32
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	404	2	3	9	N	3					35
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					35
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	406	2	8	9	N	7					42
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					42

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
12	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	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
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1136	-0-	1136	1136	177	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		762	-0-	762	1898	145	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		690	-0-	690	2588	89	1	601	2	Y	-0-					-0-

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
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			Y	-0-					-0-
01	8246	X	4692	-0-	-3554	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
02	7448	X	4382	-0-	-3066	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
03	8246	X	3299	-0-	-4947	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
04	7050	X	4353	-0-	-2697	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
05	5704	X	4697	-0-	-1007	-0-	4697	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
12	2232	X	1801	-0-	-431	-0-	305	1	1483	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	476	1	2234	2	Y	11	9	1			11
							12	9									
02	1540	N	964	-0-	-576	-0-	189	1	773	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
03	1798	N	874	-0-	-924	-0-	169	1	703	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2400	N	13	-0-	-2387	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					1
05	1054	N	7	-0-	-1047	-0-	2	1	5	2	Y	-0-	1	1			-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
12	3255	X	2425	-0-	-830	-0-	86	1	2339	2	Y	-0-					1
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	90	1	2449	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	135	1	3117	2	Y	-0-					-0-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	123	1	3630	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1864	-0-	-206	-0-	67	1	1797	2	Y	-0-					-0-
*05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	111	1	2918	2	Y	4	1	0			3
							4	9									

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
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	220	1	4358	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4372	-0-	-526	-0-	242	1	4130	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	3970	-0-	-454	-0-	183	1	3787	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4211	-0-	-687	-0-	189	1	4022	2	Y	-0-					-0-
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	316	1	5521	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4421	-0-	-167	-0-	188	1	4233	2	Y	-0-					-0-

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
12	1364	X	481	-0-	-883	-0-	17	1	464	2	N	-0-					37
01	744	X	490	-0-	-254	-0-	17	1	473	2	N	-0-					37
02	672	X	402	-0-	-270	-0-	17	1	385	2	N	-0-					37
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	2	N	-0-					37
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	16	1	415	2	N	23					60
							25	9									
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	15	1	397	2	N	-0-					60

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
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	199	-0-	-161	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	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
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					32
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					32
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					32
03	2201	N	2000	-0-	-201	-0-	2000	2			N	-0-					32
04	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	1999	2			N	-0-					32
*05	3100	N	3427	-0-	327	327	3405	2	22	9	N	20					52

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

12	372	X	219	-0-	-153	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	372	X	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

12	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2536	-0-	-194	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	100	1	2723	2	Y	6					50
							7	9									
01	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-	50	0			-0-
02	T. A.		42	-0-	42	44	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1542	-0-	1542	1586	48	1	1427	2	Y	61					61
							67	9									
04	T. A.		109	-0-	109	1695	4	1	97	2	Y	7	62	0			6
							8	9									
*05	1809	X	114	-0-	-1695	-0-	4	1	98	2	Y	11	8	0			9
							12	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

12	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	443	1	12019	2	Y	-0-					20
01	12927	X	11717	-0-	-1210	-0-	417	1	11300	2	Y	-0-	20	0			-0-
02	11536	X	10990	-0-	-546	-0-	458	1	10532	2	Y	-0-					-0-
03	12772	X	11362	-0-	-1410	-0-	371	1	10991	2	Y	-0-					-0-
04	12360	X	10752	-0-	-1608	-0-	389	1	10363	2	Y	-0-					-0-
05	12462	X	11336	-0-	-1126	-0-	415	1	10917	2	Y	4	1	0			3
							4	9									

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
12	475	X	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	11	1	295	2	Y	-0-					-0-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	516	2	Y	4	1	0			3
							4	9									

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

12	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	164	1	1873	2	Y	16	22	0			3
							18	9									
01	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	248	1	3159	2	Y	36	31	0			8
							40	9									
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	393	1	4583	2	Y	41	31	0			18
							45	9									
03	2914	X	416	-0-	-2498	-0-	47	1	369	2	Y	-0-	18	0			-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	332	1	3823	2	Y	66	32	0			34
							73	9									
05	3627	X	2189	-0-	-1438	-0-	199	1	1969	2	Y	19	45	0			8
							21	9									

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

12	620	N	561	-0-	-59	-0-	20	1	541	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	21	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	18	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	16	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	18	1	488	2	Y	-0-					-0-
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	530	2	Y	2					2
							2	9									

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
12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	386	1	4418	2	Y	49	66	0			10
							54	9									
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	378	1	4828	2	Y	72	66	0			16
							79	9									
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	250	1	2911	2	Y	41	39	0			18
							45	9									
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	382	1	3020	2	Y	48	48	0			18
							53	9									
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	390	1	4501	2	Y	22	29	0			11
							24	9									
*05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	420	1	4154	2	Y	10	17	0			4
							11	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	93	1	1709	2	Y	-0-					-0-
01	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	86	1	1608	2	Y	-0-					-0-
02	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	79	1	1333	2	Y	-0-					-0-
03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	100	1	1830	2	Y	-0-					-0-
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	82	1	1689	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	1798	X	1479	-0-	-319	-0-	91	1	1376	2	Y	11	16	0			3
							12	9									

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1153	2	7	9	N	6					40
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1118	2	8	9	N	7					47
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	N	5					52
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1010	2	9	9	N	8					60
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	954	2	10	9	N	9					69
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					69

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	643	2	Y	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	Y	17	20	0			5
							19	9									

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 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
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					76
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					76
02	588	N	446	-0-	-142	-0-	398	2	48	9	N	44	104	1			16
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					16
04	630	N	9	-0-	-621	-0-	9	2			N	-0-					16
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					16

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 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
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8	9	N	7					87
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	313	2	8	9	N	7					94
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	138	2			N	-0-					94
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					94
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	213	2	8	9	N	7					101
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					101

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 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
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	413	-0-	-145	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	60	1	1234	2	Y	-0-					-0-
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1044	2	Y	-0-					-0-
04	859	X	859	-0-	-0-	-0-	47	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	218	-0-	-1208	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
*05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	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
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2417	2	20	9	N	18					65
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2507	2	24	9	N	22					87
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2307	2	20	9	N	18					105
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					105
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2455	2	77	9	N	70	157	1			18
*05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2424	2	11	9	N	10					28

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
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	282	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	33	1	260	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	30	1	204	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	30	1	231	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	36	1	224	2	Y	2					4
							2	9									
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	35	1	210	2	Y	7	5	1			6
							8	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
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	21	26	0			6
							23	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	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
12	1953	X	153	-0-	-1800	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	44	-0-	-328	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	93	-0-	-131	-0-	12	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	11	1	69	2	Y	4	1	1			3
							4	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2427	2	2	9	N	2					44
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2341	2	4	9	N	4					48
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					48
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1977	2	3	9	N	3					51
04	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	1067	2	6	9	N	5					56
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	N	3					59

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
12	3410	X	962	-0-	-2448	-0-	100	1 8 9	854	2	Y	7	5	1			5
01	2976	X	1690	-0-	-1286	-0-	191	1 7 9	1492	2	Y	6	4	1			7
02	2688	X	1181	-0-	-1507	-0-	150	1 2 9	1029	2	Y	2	8	1			1
03	2976	X	735	-0-	-2241	-0-	85	1 2 9	648	2	Y	2	2	1			1
04	1650	X	261	-0-	-1389	-0-	36	1	225	2	Y	-0-					1
05	1302	N	267	-0-	-1035	-0-	38	1 2 9	227	2	Y	2	2	1			1

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	106	-0-	-297	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	107	-0-	-327	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 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
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	95	1 8 9	812	2	Y	7	2	1			5
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	129	1 3 9	1009	2	Y	3	4	1			4
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	108	1 1 9	741	2	Y	1	4	1			1
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	1081	2	Y	2	2	1			1
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	191	1 1 9	1195	2	Y	1					2
05	930	N	816	-0-	-114	-0-	117	1 4 9	695	2	Y	4	3	1			3

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1554	-0-	-89	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1218	-0-	-518	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 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
12	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					24
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					24
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					24
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					24
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					24
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

12	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	166	1	3294	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	150	1	2566	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	1668	-0-	-1132	-0-	77	1	1591	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	127	1	2691	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2240	-0-	-760	-0-	121	1	2119	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	1199	-0-	-1901	-0-	51	1	1148	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	42	-0-	-299	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					122
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					122
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					122
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					122
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1218	2	40	9	N	36	36	1			122
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	N	12					134

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

12	372	N	194	-0-	-178	-0-	19	1	162	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	29	1	223	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	27	1	182	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	44	1	337	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	56	1	352	2	Y	2					7
							2	9									
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	262	2	Y	5	8	1			4
							6	9									

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

12	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	868	N	580	-0-	-288	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	720	N	507	-0-	-213	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	899	N	556	-0-	-343	-0-	556	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

12	434	N	386	-0-	-48	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	397	-0-	-99	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	708	2	Y	27	27	0			8
							30	9									

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					33
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					33
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					33
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					33
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					33
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 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
12	2232	X	2206	-0-	-26	-0-	2203	2	3	9	N	3					22
01	2387	N	2109	-0-	-278	-0-	2107	2	2	9	N	2					24
02	1960	N	1830	-0-	-130	-0-	1822	2	8	9	N	7					31
03	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2059	2			N	-0-					31
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2132	2	15	9	N	14					45
*05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2184	2	4	9	N	4					49

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 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
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	2	9	N	2					44
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					44
02	1288	N	554	-0-	-734	-0-	479	2	75	9	N	68	95	1			17
03	1581	N	293	-0-	-1288	-0-	293	2			N	-0-					17
04	1560	N	326	-0-	-1234	-0-	326	2			N	-0-					17
05	620	N	77	-0-	-543	-0-	77	2			N	-0-					17

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
*05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 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
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	153	1	4151	2	Y	-0-					-0-
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	147	1	3981	2	Y	-0-					-0-
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	159	1	3661	2	Y	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	130	1	3837	2	Y	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	109	1	2905	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2080	-0-	-989	-0-	76	1	2000	2	Y	4	1	0			3
							4	9									

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
12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5477	2	133	9	Y	121	117	1			19
01	6014	X	4681	-0-	-1333	-0-	4576	2	105	9	Y	95	93	1			21
02	5656	X	2671	-0-	-2985	-0-	2602	2	69	9	Y	63	81	1			3
03	6262	X	2802	-0-	-3460	-0-	2758	2	44	9	Y	40	41	1			2
04	6060	X	3935	-0-	-2125	-0-	3935	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	5611	X	4357	-0-	-1254	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	N	6					30
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	52	2	4	9	N	4					34
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					34
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					34
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					34
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					34

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1691	2	23	9	N	21					90
01	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	1452	2	28	9	N	25					115
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					115
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					115
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1894	2	22	9	N	20					135
*05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2048	2	19	9	N	17					152

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

12	186	N	177	-0-	-9	-0-	174	2	3	9	N	3					12
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					12
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					12
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					12
04	3000	N	3508	-0-	508	508	3508	2			N	-0-					12
*05	1737	N	1229	-0-	-508	-0-	1229	2			N	-0-					12

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5458	-0-	-401	-0-	5458	2			Y	-0-					-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-
*05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	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
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

12	2229	N	2203	-0-	-26	-0-	2203	2			N	-0-			68
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2269	2	4	9	N	4			72
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2614	2	9	9	N	8			80
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-			80
04	2580	X	2295	-0-	-285	-0-	2281	2	14	9	N	13			93
05	2666	X	1677	-0-	-989	-0-	1644	2	33	9	N	30			123

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			55
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-			55
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-			55
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-			55
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			55
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			55

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			25
01	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-			25
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			25
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-			25
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			25
05	744	N	416	-0-	-328	-0-	416	2			N	-0-			25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 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
12	1085	N	687	-0-	-398	-0-	687	2			N	-0-					20
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					20
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					20
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					20
04	3000	N	3072	-0-	72	72	3072	2			N	-0-					20
*05	3100	N	5511	-0-	2411	2483	5511	2			N	-0-					20

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 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
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	22	1	584	2	Y	-0-					2
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	534	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	277	-0-	-157	-0-	9	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	2	Y	-0-					-0-
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	35	1	916	2	Y	2					2
							2	9									

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					60
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					60
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					60
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					60
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					60
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					60

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 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
12	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	163	2	9	9	Y	8	6	0			2

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
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					44
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					44
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					44
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					44
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					44
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					44

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 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
12	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5069	-0-	-449	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	2316	-0-	-2604	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	681	-0-	-4403	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

12	3100	N	3119	-0-	19	19	3108	2	11	9	N	10					60
01	2794	N	2775	-0-	-19	-0-	2775	2			N	-0-					60
02	2800	N	3020	-0-	220	220	3020	2			N	-0-					60
03	4159	X	3939	-0-	-220	-0-	3939	2			N	-0-					60
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					60
*05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3793	2	10	9	N	9					69

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

12	5177	X	4394	-0-	-783	-0-	4391	2	3	9	N	3					70
01	4836	X	324	-0-	-4512	-0-	324	2			N	-0-					70
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					70
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					70
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					70
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					70

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

12	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2222	-0-	-102	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1852	-0-	-518	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					47
01	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1470	2	14	9	N	13					60
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1924	2	24	9	N	22					82
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					82
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1804	2	55	9	N	50	107	1			25
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2079	2	17	9	N	15					40

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

12	2604	X	887	-0-	-1717	-0-	32	1	855	2	Y	-0-					-0-
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	80	1	2153	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	48	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	35	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	41	1	1084	2	Y	-0-					-0-
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	44	1	1153	2	Y	2					2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					8
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					8
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					8
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					8
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					8
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	1904	2			N	-0-					26
01	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	1771	2			N	-0-					26
02	1904	N	1411	-0-	-493	-0-	1411	2			N	-0-					26
03	1891	N	1485	-0-	-406	-0-	1470	2	15	9	N	14					40
04	1710	N	1220	-0-	-490	-0-	1216	2	4	9	N	4					44
05	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	1159	2			N	-0-					44

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	Y	-0-					-0-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					60
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					60
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					60
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3070	2	41	9	N	37					89
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2702	2	45	9	N	41					130
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2465	2	48	9	N	44	149	1			25
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					25
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2308	2	26	9	N	24					49
*05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2731	2	36	9	N	33					82

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	88	1	2382	2	N	-0-					50
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	83	1	2246	2	N	10					60
							11	9									
02	2324	N	2192	-0-	-132	-0-	90	1	2083	2	N	17					77
							19	9									
03	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	75	1	2233	2	N	3					80
							3	9									
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	83	1	2210	2	N	40					120
							44	9									
05	2418	N	1643	-0-	-775	-0-	59	1	1554	2	N	27	121	0			26
							30	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4289	2	30	9	N	27	101	1			33
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3224	2	46	9	N	42					75
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3152	2	28	9	N	25					100
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3629	2	40	9	N	36	113	1			23
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2557	2	30	9	N	27					50
*05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2382	2	12	9	N	11	34	1			27

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
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	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
12	4929	X	4037	-0-	-892	-0-	423	1	3601	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
01	5239	X	4087	-0-	-1152	-0-	463	1	3615	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
02	4732	X	3447	-0-	-1285	-0-	438	1	3006	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
03	5177	X	3669	-0-	-1508	-0-	425	1	3240	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	539	1	3365	2	Y	2					4
							2	9									
05	4092	X	3471	-0-	-621	-0-	498	1	2970	2	Y	3	4	1			3
							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
12	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					25
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					25
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					25
03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4867	2	34	9	N	31					56
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7094	2	12	9	N	11					67
*05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					67

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 125 RRCID -> 151995 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10599 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2015 - PLUGGED 01/05/15

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
12	2232	X	1468	-0-	-764	-0-	1468	2			N	-0-					44
01	2232	X	1867	-0-	-365	-0-	1867	2			N	-0-					44
02	2016	X	856	-0-	-1160	-0-	850	2	6	9	N	5					49
03	2201	X	256	-0-	-1945	-0-	256	2			N	-0-					49
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5459	2	13	9	N	12					61
*05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-	10	0			-0-
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					76
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2	2	9	N	2					78
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					78
03	1829	N	1573	-0-	-256	-0-	1573	2			N	-0-					78
04	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	1224	2	18	9	N	16					94
*05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2251	2	46	9	N	42	117	1			19

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					104
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	546	2	21	9	N	19	100	1			23
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-					23
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					23
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					23
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					23

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	364	2	17	9	Y	15	34	0			10
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	374	2	12	9	Y	11					21
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	223	2	14	9	Y	13					34
03	310	N	153	-0-	-157	-0-	147	2	6	9	Y	5	17	0			22
04	300	N	151	-0-	-149	-0-	144	2	7	9	Y	6	24	0			4
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	252	2	18	9	Y	16	13	0			7

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	9207	X	9039	-0-	-168	-0-	321	1	8718	2	Y	-0-					-0-
01	6324	X	3224	-0-	-3100	-0-	115	1	3109	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	611	-0-	-5101	-0-	25	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	935	-0-	-5389	-0-	31	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	721	-0-	-5399	-0-	26	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	1400	-0-	-4924	-0-	51	1	1348	2	Y	1					1
							1	9									

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 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
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1185	2	22	9	Y	20					47
01	2914	X	1618	-0-	-1296	-0-	1568	2	50	9	Y	45					92
02	2632	X	157	-0-	-2475	-0-	157	2			Y	-0-	77	0			15
03	2914	X	1831	-0-	-1083	-0-	1831	2			Y	-0-					15
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					15
*05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					15

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 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
12	4123	X	3847	-0-	-276	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
*05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 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
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					16
01	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-					16
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			Y	-0-	13	0			3
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					3
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					3
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					3

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 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
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					13
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2325	2	48	9	Y	44					57
02	1092	X	55	-0-	-1037	-0-	55	2			Y	-0-	48	0			9
03	1209	X	52	-0-	-1157	-0-	52	2			Y	-0-					9
04	2250	X	454	-0-	-1796	-0-	454	2			Y	-0-					9
05	2387	X	1043	-0-	-1344	-0-	1043	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

12	403	N	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-					30
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					30
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					30
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					30
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					30
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	139	1	2752	2	Y	-0-					-0-
01	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	90	1	1531	2	Y	-0-					-0-
02	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	55	1	1136	2	Y	-0-					-0-
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	137	1	2900	2	Y	-0-					-0-
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	144	1	2509	2	Y	-0-					-0-
*05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	114	1	2577	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

12	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	67	1	1324	2	Y	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	73	1	1238	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	925	-0-	-307	-0-	43	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	50	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	60	1	1039	2	Y	-0-					-0-
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	57	1	1289	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	44	1	882	2	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	49	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	337	-0-	-221	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	26	1	451	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3443	-0-	343	343	146	1	3297	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	39	2	Y	5	1	0			4
							6	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

12	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

12	310	N	262	-0-	-48	-0-	9	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	305	-0-	-284	-0-	11	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	46	-0-	-254	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	326	2	Y	1					1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	81	1	1711	2	Y	-0-					-0-
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	153	1	2671	2	Y	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	69	1	1260	2	Y	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	56	1	1052	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	67	1	1007	2	Y	17	20	0			5
							19	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

12	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	119	-0-	-749	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	130	-0-	-710	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	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 #: 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
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	17	11	0			6
							19	9									
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	20	20	0			6
							22	9									

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
12	496	N	338	-0-	-158	-0-	12	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	12	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	40	1	1188	2	Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	31	1	803	2	Y	2					2
							2	9									

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
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	224	1	6076	2	Y	-0-					2
01	5890	X	5861	-0-	-29	-0-	209	1	5652	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	232	1	5335	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5667	-0-	-223	-0-	185	1	5482	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5621	-0-	-79	-0-	203	1	5418	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5755	-0-	-135	-0-	210	1	5541	2	Y	4	1	0			3
							4	9									

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
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	14	1	290	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	17	20	0			5
							19	9									

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
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	80	1	1580	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	67	1	1150	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1448	-0-	-120	-0-	67	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	73	1	1551	2	Y	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	90	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	700	-0-	-912	-0-	30	1	670	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	7626	X	5968	-0-	-1658	-0-	286	1	5682	2	Y	-0-					-0-
01	7626	X	5330	-0-	-2296	-0-	295	1	5035	2	Y	-0-					-0-
02	6888	X	3196	-0-	-3692	-0-	147	1	3049	2	Y	-0-					-0-
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	331	1	7028	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5313	-0-	-1047	-0-	288	1	5025	2	Y	-0-					-0-
*05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	287	1	6455	2	Y	-0-					-0-

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
12	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5328	2	13	9	N	12					49
01	5456	X	5234	-0-	-222	-0-	5221	2	13	9	N	12					61
02	5040	X	4528	-0-	-512	-0-	4514	2	14	9	N	13					74
03	5580	X	4496	-0-	-1084	-0-	4431	2	65	9	N	59	108	1			25
04	5400	X	4639	-0-	-761	-0-	4635	2	4	9	N	4					29
05	5332	X	4724	-0-	-608	-0-	4718	2	6	9	N	5					34

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
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	24	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	27	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	33	1	880	2	Y	-0-					-0-
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	37	1	976	2	Y	7	1	0			6
							8	9									

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
12	8370	X	8168	-0-	-202	-0-	8168	2			Y	-0-					-0-
01	12245	X	9490	-0-	-2755	-0-	9490	2			Y	-0-					-0-
02	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2			Y	-0-					-0-
03	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15366	2	53	9	Y	48	35	1			13
04	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	2			Y	-0-					13
05	12245	X	6654	-0-	-5591	-0-	6414	2	240	9	Y	218	205	1			26

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
12	5084	X	4340	-0-	-744	-0-	208	1	4132	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	3489	-0-	-1533	-0-	193	1	3296	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	3363	-0-	-1173	-0-	155	1	3208	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	1789	-0-	-2954	-0-	80	1	1709	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	3099	-0-	-1491	-0-	168	1	2931	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	154	1	3469	2	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	837	N	462	-0-	-375	-0-	16	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	33	1	906	2	Y	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	28	1	838	2	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	33	1	878	2	Y	-0-					-0-
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	33	1	878	2	Y	4	1	0			3
							4	9									

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
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	137	1	2717	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	131	1	2239	2	Y	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	135	1	2791	2	Y	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	133	1	2832	2	Y	-0-					-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	154	1	2689	2	Y	-0-					-0-
*05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	127	1	2866	2	Y	-0-					-0-

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
12	2573	N	2572	-0-	-1	-0-	133	1	2439	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	122	1	2286	2	Y	-0-					-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	115	1	1956	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	122	1	2216	2	Y	-0-					-0-
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	122	1	2513	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
*05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	152	1	2284	2	Y	21	26	0			6
							23	9									

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
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4936	2	98	9	Y	89	71	0			18
*05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5396	2	66	9	Y	60	62	0			16

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	196	1	3592	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3709	-0-	-538	-0-	187	1	3522	2	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3271	-0-	-565	-0-	182	1	3089	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3674	-0-	-573	-0-	191	1	3483	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3406	-0-	-584	-0-	157	1	3223	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
*05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	249	1	3748	2	Y	17	20	0			5
							19	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	195	1	3869	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1480	-0-	-256	-0-	82	1	1398	2	Y	-0-					-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	123	1	2553	2	Y	-0-					-0-
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	194	1	4114	2	Y	-0-					-0-
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	288	1	5030	2	Y	-0-					-0-
*05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	109	1	2456	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 #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 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
12	1116	X	869	-0-	-247	-0-	45	1	824	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	793	-0-	-1780	-0-	40	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	717	-0-	-1607	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	1180	-0-	-1393	-0-	61	1	1119	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1003	-0-	-1097	-0-	45	1	922	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
05	868	X	714	-0-	-154	-0-	43	1	653	2	Y	16	22	0			5
							18	9									

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 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
12	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	1934	-0-	-558	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	1675	-0-	-1084	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	1962	-0-	-708	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
*05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-

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
12	7812	X	7089	-0-	-723	-0-	252	1	6837	2	Y	-0-					1
01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	266	1	7202	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	280	1	6445	2	Y	-0-					-0-
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	220	1	6512	2	Y	-0-					-0-
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	251	1	6684	2	Y	-0-					-0-
*05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	250	1	6589	2	Y	4	1	0			3
							4	9									

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
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	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
12	10075	X	9648	-0-	-427	-0-	774	1	8848	2	Y	24	33	0			5
							26	9									
01	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	777	1	9916	2	Y	36	33	0			8
							40	9									
02	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	685	1	7979	2	Y	31	25	0			14
							34	9									
03	9455	X	7848	-0-	-1607	-0-	878	1	6938	2	Y	29	32	0			11
							32	9									
04	9150	X	8514	-0-	-636	-0-	678	1	7813	2	Y	21	21	0			11
							23	9									
*05	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	987	1	9762	2	Y	19	22	0			8
							21	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
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	14	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	43	-0-	-174	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	42	-0-	-350	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	22	-0-	-350	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	624	2	Y	37	7	0			30
							41	9									

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

12	1612	N	1146	-0-	-466	-0-	1135	2	11	9	Y	10	43	0			6
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1458	2	10	9	Y	9					15
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1345	2	20	9	Y	18					33
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1446	2	18	9	Y	16	17	0			32
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1456	2	20	9	Y	18	39	0			11
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1600	2	28	9	Y	25	26	0			10

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

12	4929	X	3157	-0-	-1772	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	1873	-0-	-917	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	1975	-0-	-545	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1934	-0-	-856	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
*05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	1398	-0-	-772	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
02	1960	X	1046	-0-	-914	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	2170	X	1147	-0-	-1023	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
04	1500	X	874	-0-	-626	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
05	1395	X	590	-0-	-805	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	174	1	1987	2	Y	25	29	0			5
							28	9									
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	167	1	2137	2	Y	36	33	0			8
							40	9									
02	1428	N	1400	-0-	-28	-0-	109	1	1269	2	Y	20	19	0			9
							22	9									
03	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	218	1	1723	2	Y	29	27	0			11
							32	9									
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	173	1	1996	2	Y	54	37	0			28
							59	9									
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	141	1	1398	2	Y	24	42	0			10
							26	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 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
12	3100	N	3061	-0-	-39	200	3061	2			Y	-0-					-0-
01	2874	X	2674	-0-	-200	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
04	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1871	-0-	-299	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	262	1	4804	2	Y	-0-					-0-
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	303	1	5701	2	Y	-0-					-0-
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	269	1	4567	2	Y	-0-					-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	274	1	4992	2	Y	-0-					-0-
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	239	1	4912	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
05	4619	X	2702	-0-	-1917	-0-	168	1	2522	2	Y	11	19	0			3
							12	9									

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

12	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	104	1	2820	2	Y	-0-					-0-
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	74	1	1997	2	Y	-0-					-0-
02	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	65	1	1506	2	Y	-0-					-0-
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	129	1	3818	2	Y	-0-					-0-
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	89	1	2383	2	Y	-0-					-0-
*05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	133	1	3498	2	Y	2					2
							2	9									

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	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

12	3100	N	4190	-0-	1090	2299	201	1	3989	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2273	-0-	-827	1472	126	1	2147	2	Y	-0-					-0-
02	3930	X	2458	-0-	-1472	-0-	113	1	2345	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1354	-0-	-568	-0-	61	1	1293	2	Y	-0-					-0-
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	124	1	2155	2	Y	-0-					-0-
*05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	99	1	2218	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 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
12	5270	X	4377	-0-	-893	-0-	4373	2	4	9	N	4					79
01	4557	X	4237	-0-	-320	-0-	4237	2			N	-0-					79
02	4116	X	3491	-0-	-625	-0-	3491	2			N	-0-					79
03	4557	X	2080	-0-	-2477	-0-	2080	2			N	-0-					79
04	4410	X	2606	-0-	-1804	-0-	2606	2			N	-0-					79
*05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					79

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

12	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	71	1	1915	2	Y	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	82	1	2221	2	Y	-0-					-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	96	1	2209	2	Y	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	73	1	2150	2	Y	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	74	1	1958	2	Y	-0-					-0-
*05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	82	1	2149	2	Y	5	1	0			4
							6	9									

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

12	6696	X	6142	-0-	-554	-0-	6125	2	17	9	Y	15	44	0			10
01	6603	X	5955	-0-	-648	-0-	5945	2	10	9	Y	9					19
02	5852	X	5519	-0-	-333	-0-	5499	2	20	9	Y	18					37
03	6479	X	5411	-0-	-1068	-0-	5393	2	18	9	Y	16	19	0			34
04	5940	X	5554	-0-	-386	-0-	5535	2	19	9	Y	17	40	0			11
05	6138	X	5586	-0-	-552	-0-	5558	2	28	9	Y	25	26	0			10

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

12	5673	X	5283	-0-	-390	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4686	-0-	-274	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4196	-0-	-604	-0-	4168	2	28	9	Y	25	20	0			5
05	4960	X	4370	-0-	-590	-0-	4350	2	20	9	Y	18	18	0			5

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

12	5890	X	4914	-0-	-976	-0-	236	1	4678	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4137	-0-	-978	-0-	229	1	3908	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4549	-0-	-71	-0-	209	1	4340	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	208	1	4410	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4513	-0-	-257	-0-	245	1	4268	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	208	1	4694	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	248	1	6725	2	Y	-0-					1
01	6882	X	6691	-0-	-191	-0-	238	1	6453	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	6440	X	6224	-0-	-216	-0-	259	1	5965	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6623	-0-	-507	-0-	216	1	6407	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6359	-0-	-541	-0-	230	1	6129	2	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6785	-0-	-190	-0-	248	1	6533	2	Y	4	1	0			3
							4	9									

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
12	7130	X	7069	-0-	-61	-0-	339	1	6730	2	Y	-0-					-0-
01	7130	X	5624	-0-	-1506	-0-	311	1	5313	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	5239	-0-	-1201	-0-	241	1	4998	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	5224	-0-	-1844	-0-	235	1	4989	2	Y	-0-					-0-
04	6840	X	5269	-0-	-1571	-0-	286	1	4983	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	5192	-0-	-1876	-0-	221	1	4971	2	Y	-0-					-0-

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
12	2604	N	2198	-0-	-406	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2004	-0-	-600	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1940	-0-	-300	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	2129	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
12	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	3483	-0-	-1198	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	3643	-0-	-613	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	3744	-0-	-968	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3360	-0-	-1200	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3433	-0-	-597	-0-	3433	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
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	292	-0-	-111	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	2	Y	-0-					-0-

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
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	2541	-0-	-1365	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	2282	-0-	-1498	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	3712	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

12	1457	X	1322	-0-	-135	-0-	47	1	1275	2	Y	-0-					2
01	4681	X	892	-0-	-3789	-0-	32	1	860	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	178	1	4092	2	Y	-0-					-0-
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	148	1	4372	2	Y	-0-					-0-
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	148	1	3936	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4348	-0-	-333	-0-	159	1	4185	2	Y	4	1	0			3
							4	9									

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

12	1798	X	1131	-0-	-667	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	2			Y	-0-					-0-
*05	2244	N	2008	-0-	-236	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	259	X	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	420	X	214	-0-	-206	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	237	-0-	-228	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	214	-0-	-236	-0-	8	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	227	-0-	-52	-0-	8	1	217	2	Y	2					2
							2	9									

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1662	2	29	9	N	26	50	1			26
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					26
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	N	1					27
03	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2			N	-0-					27
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					27
05	1550	N	922	-0-	-628	-0-	922	2			N	-0-					27

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
12	2821	N	2776	-0-	-45	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2748	-0-	-11	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	2708	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
12	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	2924	2			N	-0-					60
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					60
02	2520	X	2413	-0-	-107	-0-	2413	2			N	-0-					60
03	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			N	-0-					60
04	2700	N	2591	-0-	-109	-0-	2580	2	11	9	N	10					70
05	2666	N	2258	-0-	-408	-0-	2258	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
12	6324	X	5206	-0-	-1118	-0-	185	1	5021	2	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6437	-0-	-724	-0-	229	1	6208	2	Y	-0-					-0-
02	6468	X	2648	-0-	-3820	-0-	110	1	2538	2	Y	-0-					-0-
03	7161	X	1589	-0-	-5572	-0-	52	1	1537	2	Y	-0-					-0-
04	6930	X	3322	-0-	-3608	-0-	120	1	3202	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	5848	-0-	-600	-0-	214	1	5630	2	Y	4	1	0			3
							4	9									

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
12	6293	X	6095	-0-	-198	-0-	292	1	5803	2	Y	-0-					-0-
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	314	1	5351	2	Y	-0-					-0-
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	246	1	5091	2	Y	-0-					-0-
03	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	276	1	5851	2	Y	-0-					-0-
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	345	1	6013	2	Y	-0-					-0-
*05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	279	1	6289	2	Y	-0-					-0-

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
12	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12463	2	149	9	Y	135					161
01	11966	X	11844	-0-	-122	-0-	11695	2	149	9	Y	135	164	1			132
02	10808	X	10555	-0-	-253	-0-	10438	2	117	9	Y	106	195	1			43
03	11966	X	11761	-0-	-205	-0-	11587	2	174	9	Y	158	159	1			42
04	11580	X	10845	-0-	-735	-0-	10845	2			Y	-0-					42
05	11966	X	10656	-0-	-1310	-0-	10656	2			Y	-0-	42	1			-0-

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
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	713	N	51	-0-	-662	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	720	N	30	-0-	-690	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	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
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2440	-0-	-505	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2566	-0-	-94	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
*05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

12	527	X	435	-0-	-92	-0-	45	1	382	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	47	1	364	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	420	N	240	-0-	-180	-0-	30	1	209	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	434	N	228	-0-	-206	-0-	26	1	200	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	33	1	205	2	Y	1					2
							1	9									
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	245	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-					28
01	1147	N	917	-0-	-230	-0-	830	2	87	9	Y	79					107
02	924	N	610	-0-	-314	-0-	563	2	47	9	Y	43	48	1			102
03	961	N	502	-0-	-459	-0-	502	2			Y	-0-					102
04	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	2			Y	-0-					102
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1099	2	8	9	Y	7					109

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	15	1	415	2	Y	-0-					1
01	434	N	145	-0-	-289	-0-	5	1	140	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	35	1	920	2	Y	-0-					-0-
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	474	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
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	589	X	514	-0-	-75	-0-	18	1	496	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	457	-0-	-318	-0-	16	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	31	1	910	2	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	29	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	379	-0-	-148	-0-	14	1	365	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
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	960	N	707	-0-	-253	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	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
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					17
01	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1273	2			N	-0-					17
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					17
03	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	1541	2			N	-0-					17
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					17
05	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	2			N	-0-					17

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
12	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	40	1	1099	2	Y	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	43	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	44	1	1005	2	Y	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	39	1	1144	2	Y	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	42	1	1107	2	Y	-0-					-0-
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	49	1	1284	2	Y	4	1	0			3
							4	9									

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
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	92	1	2486	2	Y	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	86	1	2317	2	Y	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	86	1	1974	2	Y	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	83	1	2449	2	Y	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	91	1	2417	2	Y	-0-					-0-
*05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	94	1	2466	2	Y	5	1	0			4
							6	9									

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
12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	134	1	2452	2	Y	-0-					-0-
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	121	1	2275	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	705	-0-	-303	-0-	39	1	666	2	Y	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	129	1	2350	2	Y	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	2	Y	50	33	0			17
							55	9									
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	53	1	794	2	Y	16	28	0			5
							18	9									

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
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					22
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					22
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					22
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					22
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	Y	5					27
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4					31

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
12	3937	X	3277	-0-	-660	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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
12	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7232	2	80	9	Y	73	79	0			22
01	7285	X	7186	-0-	-99	-0-	6997	2	189	9	Y	172	146	0			48
02	6580	X	6525	-0-	-55	-0-	6444	2	81	9	Y	74	102	0			20
03	7285	X	7047	-0-	-238	-0-	6920	2	127	9	Y	115	106	0			29
04	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7197	2	42	9	Y	38	59	0			8
*05	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7392	2	29	9	Y	26	27	0			7

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
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					22
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					22
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-	10	1			12
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					12
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					12
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					12

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
12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					100
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2259	2	32	9	N	29	106	1			23
02	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					23
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					23
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	2	6	9	N	5					28
*05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2170	2	18	9	N	16					44

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
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4574	2	8	9	N	7					114
01	5177	X	4318	-0-	-859	-0-	4293	2	25	9	N	23	96	1			41
02	4676	X	3861	-0-	-815	-0-	3860	2	1	9	N	1					42
03	5177	X	4228	-0-	-949	-0-	4228	2			N	-0-					42
04	4560	X	4035	-0-	-525	-0-	4021	2	14	9	N	13					55
05	4588	X	4140	-0-	-448	-0-	4130	2	10	9	N	9					64

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
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					50
01	1054	N	694	-0-	-360	-0-	679	2	15	9	N	14					64
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					64
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					64
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	717	2	20	9	N	18					82
05	775	N	611	-0-	-164	-0-	605	2	6	9	N	5					87

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
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	28	1	236	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
01	372	N	245	-0-	-127	-0-	27	1	209	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
02	252	N	116	-0-	-136	-0-	15	1	100	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	18	1	139	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	33	1	206	2	Y	1					2
							1	9									
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	178	2	Y	11	4	1			9
							12	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5757	-0-	-226	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	5062	-0-	-342	-0-	5062	2			Y	-0-					-0-
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5450	-0-	-280	-0-	5450	2			Y	-0-					-0-
*05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
*05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1312	-0-	-172	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2410	2	20	9	N	18					72
01	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2318	2	4	9	N	4					76
02	2296	N	1871	-0-	-425	-0-	1849	2	22	9	N	20					96
03	2418	N	1398	-0-	-1020	-0-	1398	2			N	-0-					96
04	2250	N	1567	-0-	-683	-0-	1539	2	28	9	N	25					121
05	2077	N	1102	-0-	-975	-0-	1091	2	11	9	N	10					131

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
12	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9329	2	32	9	Y	29	50	1			10
01	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			Y	-0-					10
02	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			Y	-0-					10
03	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			Y	-0-					10
04	7290	X	5707	-0-	-1583	-0-	5694	2	13	9	Y	12					22
*05	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			Y	-0-					22

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
12	10602	X	9602	-0-	-1000	-0-	9589	2	13	9	Y	12					26
01	9641	X	9283	-0-	-358	-0-	9166	2	117	9	Y	106	118	1			14
02	8708	X	8546	-0-	-162	-0-	8546	2			Y	-0-					14
03	9641	X	9053	-0-	-588	-0-	9005	2	48	9	Y	44					58
04	9330	X	9302	-0-	-28	-0-	9302	2			Y	-0-	58	1			-0-
05	9610	X	9464	-0-	-146	-0-	9464	2			Y	-0-					-0-

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
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

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
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	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 #: 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
12	4588	X	3400	-0-	-1188	-0-	176	1	3224	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4152	-0-	-684	-0-	210	1	3942	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	2563	-0-	-1637	-0-	143	1	2420	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	1194	-0-	-3456	-0-	62	1	1132	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	1940	-0-	-2560	-0-	90	1	1841	2	Y	8	5	0			3
							9	9									
05	4154	X	2487	-0-	-1667	-0-	155	1	2325	2	Y	6	7	0			2
							7	9									

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
12	3472	X	3428	-0-	-44	-0-	3428	2			N	-0-					55
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					55
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					55
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					55
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					55
*05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3270	2	26	9	N	24					79

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
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3120	2	24	9	Y	22	45	1			8
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					8
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					8
03	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	2			Y	-0-					8
04	2880	X	2484	-0-	-396	-0-	2472	2	12	9	Y	11					19
05	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	2932	2			Y	-0-					19

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
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					27
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					27
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					27
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					27
04	1440	N	973	-0-	-467	-0-	973	2			N	-0-					27
05	1488	N	956	-0-	-532	-0-	956	2			N	-0-					27

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
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	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
12	14B2 EXT		3892	-0-	3892	3892	3892	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6471	-0-	6471	10363	6183	2	288	9	Y	262	205	1			57
02	14B2 EXT		3137	-0-	3137	13500	2973	2	164	9	Y	149	199	1			7
03	14B2 EXT		3276	-0-	3276	16776	3170	2	106	9	Y	96	98	1			5
04	19591	X	2815	-0-	-16776	-0-	2815	2			Y	-0-	5	1			-0-
*05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	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
12	3844	X	3664	-0-	-180	-0-	176	1	3488	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3090	-0-	-754	-0-	171	1	2919	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	144	1	2977	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	159	1	3368	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3505	-0-	-35	-0-	190	1	3315	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3294	-0-	-364	-0-	140	1	3154	2	Y	-0-					-0-

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
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					112
01	2449	X	1880	-0-	-569	-0-	1860	2	20	9	N	18	92	1			38
02	2212	N	467	-0-	-1745	-0-	460	2	7	9	N	6					44
03	2449	N	690	-0-	-1759	-0-	690	2			N	-0-					44
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2421	2	9	9	N	8					52
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	601	2	20	9	N	18					70

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
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5244	2	156	9	Y	142	137	1			22
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5454	2	153	9	Y	139	131	1			30
02	4984	X	4111	-0-	-873	-0-	3980	2	131	9	Y	119	144	1			5
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5362	2	340	9	Y	309	299	1			15
04	5340	X	4269	-0-	-1071	-0-	3914	2	355	9	Y	323	320	1			18
05	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	5002	2	307	9	Y	279	267	1			30

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
12	6572	X	5912	-0-	-660	-0-	284	1	5628	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5059	-0-	-738	-0-	280	1	4779	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	5090	-0-	-146	-0-	234	1	4856	2	Y	-0-					-0-
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	245	1	5193	2	Y	373	348	0			25
							410	9									
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	277	1	4825	2	Y	536	509	0			52
							590	9									
05	5797	X	5123	-0-	-674	-0-	199	1	4474	2	Y	409	419	0			42
							450	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4657	-0-	-210	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4160	-0-	-236	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4764	-0-	-289	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4622	-0-	-268	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4566	-0-	-487	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	995	2	25	9	Y	23	42	1			8
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					8
02	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					8
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					8
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1470	2	12	9	Y	11					19
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			Y	-0-					19

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

12	5456	X	5088	-0-	-368	-0-	244	1	4844	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	3794	-0-	-1197	-0-	210	1	3584	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	3697	-0-	-811	-0-	170	1	3527	2	Y	-0-					-0-
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	261	1	5550	2	Y	412	384	0			28
							453	9									
04	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	282	1	4915	2	Y	562	535	0			55
							618	9									
*05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	232	1	5215	2	Y	491	495	0			51
							540	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	25	29	0			5
							28	9									
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	6	1	77	2	Y	12	14	0			3
							13	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	61	37	0			27
							67	9									
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	29	45	0			11
							32	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	76	48	0			39
							84	9									
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	Y	62	75	0			26
							68	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	82	1	1618	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1398	-0-	-307	-0-	77	1	1321	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1398	-0-	-142	-0-	64	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1159	-0-	-546	-0-	52	1	1107	2	Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	82	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	66	1	1477	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4301	-0-	1201	1201	4240	2	61	9	N	55	53	1			69
01	5154	X	3953	-0-	-1201	-0-	3953	2			N	-0-					69
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					69
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					69
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					69
*05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					69

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 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
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					18
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					18
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					18
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					18
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					18
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					18

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 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
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	52	1	1108	2	Y	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	100	1	1738	2	Y	-0-					-0-
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	72	1	1632	2	Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	106	1	2113	2	Y	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	140	1	2393	2	Y	-0-					-0-
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	120	1	2496	2	Y	-0-					-0-
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	123	1	2601	2	Y	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	139	1	2428	2	Y	-0-					-0-
*05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	116	1	2618	2	Y	-0-					-0-

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
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	75	2	2	9	Y	2					2
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	2	1	9	Y	1					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	58	1	1062	2	Y	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	993	-0-	-71	-0-	55	1	938	2	Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	996	-0-	-114	-0-	45	1	925	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	67	1	1013	2	Y	17	20	0			5
							19	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					35
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					35
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					35
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					35
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					35
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

12	1860	N	393	-0-	-1467	-0-	19	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	245	-0-	-1367	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3146	-0-	346	346	145	1	3001	2	Y	-0-					-0-
03	3023	N	2677	-0-	-346	-0-	120	1	2557	2	Y	-0-					-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	116	1	2027	2	Y	-0-					-0-
*05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	84	1	1895	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					29
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					29
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					29
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					29
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					29
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	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
12	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	259	1	5146	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	4630	-0-	-981	-0-	256	1	4374	2	Y	-0-					-0-
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	234	1	4843	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4741	-0-	-653	-0-	213	1	4528	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5015	-0-	-205	-0-	272	1	4743	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4904	-0-	-707	-0-	209	1	4695	2	Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	5239	X	4934	-0-	-305	-0-	4934	2			N	-0-					60
01	5239	X	4988	-0-	-251	-0-	4988	2			N	-0-					60
02	4732	X	4149	-0-	-583	-0-	4149	2			N	-0-					60
03	5177	X	4489	-0-	-688	-0-	4489	2			N	-0-					60
04	4830	X	4429	-0-	-401	-0-	4429	2			N	-0-					60
05	4991	X	4393	-0-	-598	-0-	4393	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
12	3317	X	2128	-0-	-1189	-0-	110	1	2018	2	Y	-0-					-0-
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	134	1	2517	2	Y	-0-					-0-
02	980	X	947	-0-	-33	-0-	53	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	159	1	2906	2	Y	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	61	1	1259	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
*05	3100	N	3414	-0-	314	314	210	1	3158	2	Y	42	38	0			12
							46	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	206	1	4091	2	Y	-0-					-0-
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	231	1	3936	2	Y	-0-					-0-
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	192	1	3979	2	Y	-0-					-0-
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	182	1	3856	2	Y	-0-					-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	226	1	3940	2	Y	-0-					-0-
*05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	202	1	4545	2	Y	-0-					-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

12	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					24
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					24
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					24
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					24
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					24
*05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					24

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					141
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					141
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	275	2	3	9	N	3					144
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					144
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	321	2	6	9	N	5					149
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					149

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					26
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4428	2	1	9	N	1					27
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					27
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					27
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					27
*05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					27

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

12	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	2			N	-0-					27
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					27
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					27
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					27
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	1000	2			N	-0-					27
05	1023	N	848	-0-	-175	-0-	848	2			N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1946	2	112	9	N	102	131	1			26
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	N	1					27
02	1708	N	1544	-0-	-164	-0-	1544	2			N	-0-					27
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1759	2	121	9	N	110	111	1			26
04	1830	N	1643	-0-	-187	-0-	1628	2	15	9	N	14					40
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					40

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2856	2	1	9	N	1					25
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					25
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					25
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					25
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					25
*05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					25

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					23
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					23
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					23
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					23
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					23
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					23

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

12	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					25
01	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					25
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					25
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					25
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	N	15					40
05	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			N	-0-					40

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					24
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					24
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					24
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					24
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					24
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 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
12	1550	N	508	-0-	-1042	-0-	26	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	355	-0-	-606	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	72	1	1227	2	Y	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	105	1	1907	2	Y	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	82	1	1683	2	Y	17	11	0			6
							19	9									
05	1426	N	707	-0-	-719	-0-	44	1	657	2	Y	5	9	0			2
							6	9									

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	971	2	2	9	N	2					27
01	961	N	923	-0-	-38	-0-	909	2	14	9	N	13					40
02	1036	N	889	-0-	-147	-0-	889	2			N	-0-					40
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1011	2	119	9	N	108	83	1			65
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					65
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					65

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					25
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					25
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					25
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					25
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					25
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					25

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
12	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	167	1	3076	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1534	-0-	-1101	-0-	77	1	1457	2	Y	-0-					-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	139	1	2363	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	906	-0-	-1729	-0-	47	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	713	-0-	-1837	-0-	32	1	655	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	2635	X	752	-0-	-1883	-0-	46	1	687	2	Y	17	20	0			5
							19	9									

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
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					27
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					27
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					27
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					27
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					27

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

12	3627	X	2673	-0-	-954	-0-	2673	2			N	-0-					26
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					26
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					26
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					26
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					26
05	2697	X	2322	-0-	-375	-0-	2322	2			N	-0-					26

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

12	4185	X	3381	-0-	-804	-0-	3381	2			N	-0-					25
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3230	2	107	9	N	97	99	1			23
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					23
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5008	2	94	9	N	85	82	1			26
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4645	2	47	9	N	43					69
*05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4842	2	91	9	N	83	126	1			26

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

12	2449	N	1393	-0-	-1056	-0-	1393	2			N	-0-					24
01	2387	N	1781	-0-	-606	-0-	1781	2			N	-0-					24
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					24
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					24
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					24
05	1860	N	1457	-0-	-403	-0-	1457	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

12	1147	X	687	-0-	-460	-0-	35	1	652	2	Y	-0-					-0-
01	1147	X	778	-0-	-369	-0-	39	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	1036	X	561	-0-	-475	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	739	-0-	-284	-0-	38	1	701	2	Y	-0-					-0-
04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	39	1	794	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	120	-0-	-655	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
*05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	Y	19	12	1			14
							21	9									
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	13	1	103	2	Y	7	13	1			8
							8	9									
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	11	1	77	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	12	1	89	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	11	1	71	2	Y	2					4
							2	9									
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	11	1	65	2	Y	-0-	4	1			-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 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
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	95	1	806	2	Y	39	27	1			28
							43	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	71	1	550	2	Y	14	26	1			16
							15	9									
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	45	1	311	2	Y	4	17	1			3
							4	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	Y	14	10	1			7
							15	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	87	1	545	2	Y	4					11
							4	9									
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	120	1	716	2	Y	3	11	1			3
							3	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 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
12	5890	X	5523	-0-	-367	-0-	5523	2			N	-0-					26
01	5890	X	4994	-0-	-896	-0-	4847	2	147	9	N	134	101	1			59
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					59
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5765	2	139	9	N	126	115	1			70
04	5520	X	4592	-0-	-928	-0-	4527	2	65	9	N	59					129
05	6076	X	5862	-0-	-214	-0-	5778	2	84	9	N	76	179	1			26

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
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					35
01	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					35
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					35
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					35
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					35

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 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
12	2170	N	1737	-0-	-433	-0-	1737	2			N	-0-					25
01	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					25
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					25
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					25
04	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	1678	2	39	9	N	35					60
05	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	28	1	235	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	377	2	Y	15	9	1			15
							17	9									
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	212	1	1458	2	Y	24	23	1			16
							26	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	177	1	1346	2	Y	41	37	1			20
							45	9									
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	42	1	262	2	Y	2					22
							2	9									
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	134	1	800	2	Y	33	27	1			28
							36	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 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
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	38	1	323	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	45	1	349	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	44	1	302	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	42	1	316	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	44	1	272	2	Y	1					2
							1	9									
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	24	1	143	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	133	1	2440	2	Y	-0-					-0-
01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	122	1	2290	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2101	-0-	-475	-0-	117	1	1984	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2579	-0-	-273	-0-	134	1	2445	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2206	-0-	-554	-0-	101	1	2079	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	2573	X	1943	-0-	-630	-0-	120	1	1811	2	Y	11	16	0			3
							12	9									

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
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					54
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1078	2	14	9	N	13					67
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	812	2	6	9	N	5					72
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					72
04	1050	N	821	-0-	-229	-0-	802	2	19	9	N	17					89
05	899	N	783	-0-	-116	-0-	776	2	7	9	N	6					95

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
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					60
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					60
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					60
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					60
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					60
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	5084	X	4292	-0-	-792	-0-	4292	2			N	-0-					25
01	5084	X	3669	-0-	-1415	-0-	3669	2			N	-0-					25
02	4592	X	3640	-0-	-952	-0-	3640	2			N	-0-					25
03	4898	X	4808	-0-	-90	-0-	4808	2			N	-0-					25
04	4620	X	4533	-0-	-87	-0-	4533	2			N	-0-					25
05	4278	X	3679	-0-	-599	-0-	3679	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	34	1	288	2	Y	71	26	1			52
							78	9									
01	93	X	53	-0-	-40	-0-	5	1	41	2	Y	6	48	1			10
							7	9									
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	44	1	339	2	Y	38	28	1			19
							42	9									
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	2					21
							2	9									
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	67	1	402	2	Y	33	26	1			28
							36	9									

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

12	1054	N	372	-0-	-682	-0-	372	2			N	-0-					70
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					70
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					70
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3510	2	119	9	Y	108	118	0			33
01	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	3492	2	284	9	Y	258	219	0			72
02	3752	X	3209	-0-	-543	-0-	3090	2	119	9	Y	108	150	0			30
03	4154	X	3417	-0-	-737	-0-	3240	2	177	9	Y	161	151	0			40
04	3780	X	2980	-0-	-800	-0-	2937	2	43	9	Y	39	71	0			8
05	3782	X	2706	-0-	-1076	-0-	2687	2	19	9	Y	17	20	0			5

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

12	5332	X	4599	-0-	-733	-0-	4590	2	9	9	Y	8					19
01	5208	X	3950	-0-	-1258	-0-	3876	2	74	9	Y	67	77	1			9
02	4536	X	1495	-0-	-3041	-0-	1495	2			Y	-0-					9
03	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5837	2	68	9	Y	62					71
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4861	2	150	9	Y	136	137	1			70
*05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					70

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	2914	N	2835	-0-	-79	-0-	2835	2			N	-0-					50
01	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	2			N	-0-					50
02	2800	N	2906	-0-	106	108	2900	2	6	9	N	5					55
03	3100	N	3270	-0-	170	278	3270	2			N	-0-					55
04	2970	N	2239	-0-	-731	-0-	2239	2			N	-0-					55
05	3069	X	3066	-0-	-3	-0-	3066	2			N	-0-					55

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
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	52	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	974	-0-	-173	-0-	54	1	920	2	Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	617	-0-	-468	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	94	1	1642	2	Y	-0-					-0-
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	54	1	1205	2	Y	-0-					-0-

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
12	2697	X	2181	-0-	-516	-0-	113	1	2068	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2092	-0-	-357	-0-	106	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	124	1	2102	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	113	1	2053	2	Y	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	96	1	1981	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	136	1	2046	2	Y	17	20	0			5
							19	9									

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
12	3100	N	3279	-0-	179	762	3279	2			N	-0-					54
01	3184	X	2422	-0-	-762	-0-	2422	2			N	-0-					54
02	2072	X	1769	-0-	-303	-0-	1769	2			N	-0-					54
03	2294	X	1824	-0-	-470	-0-	1824	2			N	-0-					54
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					54
05	2294	X	1758	-0-	-536	-0-	1752	2	6	9	N	5					59

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
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	81	1	2203	2	Y	-0-					2
01	2387	N	1321	-0-	-1066	-0-	47	1	1274	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	2156	N	616	-0-	-1540	-0-	26	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	86	1	2554	2	Y	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	87	1	2321	2	Y	-0-					-0-
*05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	94	1	2464	2	Y	4	1	0			3
							4	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
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	166	1	4493	2	Y	-0-					1
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	192	1	5204	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	200	1	4591	2	Y	-0-					-0-
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	154	1	4576	2	Y	-0-					-0-
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	165	1	4404	2	Y	-0-					-0-
*05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	170	1	4484	2	Y	4	1	0			3
							4	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2485	-0-	-305	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2173	-0-	-235	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2383	-0-	-314	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2111	-0-	-289	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

12	4185	X	627	-0-	-3558	-0-	627	2			N	-0-					23
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5846	2	45	9	N	41					64
02	4816	X	4357	-0-	-459	-0-	4345	2	12	9	N	11					75
03	5332	X	4315	-0-	-1017	-0-	4315	2			N	-0-					75
04	5700	X	2417	-0-	-3283	-0-	2286	2	131	9	N	119	169	1			25
05	5890	X	4422	-0-	-1468	-0-	4396	2	26	9	N	24					49

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			Y	-0-					-0-
01	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			Y	-0-					-0-
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			Y	-0-					-0-
04	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5750	2	43	9	Y	39	31	0			8
*05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5982	2	29	9	Y	26	27	0			7

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

12	5766	X	5057	-0-	-709	-0-	261	1	4796	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5050	-0-	-716	-0-	255	1	4795	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	3899	-0-	-1421	-0-	217	1	3682	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	3389	-0-	-2501	-0-	176	1	3213	2	Y	-0-					-0-
04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	330	1	6788	2	Y	41	27	0			14
							45	9									
*05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	390	1	5867	2	Y	21	29	0			6
							23	9									

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
*05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	2976	N	2327	-0-	-649	-0-	112	1	2215	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2390	-0-	-369	-0-	132	1	2258	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2377	2	Y	-0-					-0-
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	112	1	2376	2	Y	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	132	1	2297	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2467	-0-	-292	-0-	105	1	2362	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

12	2485	N	2481	-0-	-4	-0-	2481	2			N	-0-					29
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					29
02	2044	N	1974	-0-	-70	-0-	1971	2	3	9	N	3					32
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2467	2	14	9	N	13					45
04	2190	N	1761	-0-	-429	-0-	1750	2	11	9	N	10					55
*05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2450	2	15	9	N	14					69

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1020	2	13	9	N	12	76	1			26
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					26
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					26
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-					26
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					26
05	961	N	837	-0-	-124	-0-	825	2	12	9	N	11					37

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

12	2610	N	2504	-0-	-106	-0-	2463	2	41	9	N	37					144
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2119	2	46	9	N	42	161	1			25
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					25
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					25
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2934	2	21	9	N	19					44
*05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2656	2	9	9	N	8					52

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

12	2294	X	1903	-0-	-391	-0-	91	1	1812	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	82	1	1403	2	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	69	1	1425	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	68	1	1445	2	Y	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	104	1	1811	2	Y	-0-					-0-
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	75	1	1682	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

12	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	59	1	1176	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	61	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	955	-0-	-285	-0-	43	1	912	2	Y	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	73	1	1275	2	Y	-0-					-0-
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	60	1	1361	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	3224	X	844	-0-	-2380	-0-	44	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	878	-0-	-3028	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	773	-0-	-2755	-0-	43	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	1431	-0-	-2475	-0-	74	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	207	1	4266	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
*05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	243	1	3662	2	Y	17	20	0			5
							19	9									

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
12	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1651	2	20	9	N	18					44
01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1369	2	36	9	N	33					77
02	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	N	13					90
03	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1357	2	44	9	N	40					130
04	1290	X	867	-0-	-423	-0-	867	2			N	-0-					130
05	1333	X	691	-0-	-642	-0-	652	2	39	9	N	35	140	1			25

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
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-

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
12	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	88	1	1752	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	88	1	1509	2	Y	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	90	1	1857	2	Y	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	106	1	2248	2	Y	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	127	1	2223	2	Y	-0-					-0-
*05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	95	1	2147	2	Y	-0-					-0-

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
12	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	956	1	17556	2	Y	1083	1177	0			160
							1191	9									
01	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	757	1	14227	2	Y	1334	1348	0			146
							1467	9									
02	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	844	1	14327	2	Y	1198	1150	0			194
							1318	9									
03	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	1001	1	18245	2	Y	977	784	0			387
							1075	9									
04	17827	X	17827	-0-	-0-	-0-	825	1	16966	2	Y	33	409	0			11
							36	9									
05	15035	X	10831	-0-	-4204	-0-	674	1	10139	2	Y	16	22	0			5
							18	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 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
12	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	49	1	1326	2	Y	-0-					13
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	49	1	1325	2	Y	-0-	13	0			-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	51	1	1165	2	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	43	1	1274	2	Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	45	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	2	Y	11	2	0			9
							12	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					84
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					84
02	2800	N	3371	-0-	571	571	3371	2			N	-0-					84
03	3100	N	2997	-0-	-103	468	2997	2			N	-0-					84
04	3000	N	3418	-0-	418	886	3418	2			N	-0-					84
*05	3610	X	2724	-0-	-886	-0-	2721	2	3	9	N	3					87

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					99
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					99
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	378	2	11	9	N	10					109
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					109
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					109
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					109

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

12	2046	N	1648	-0-	-398	-0-	59	1	1589	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	51	1	1379	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1173	-0-	-283	-0-	49	1	1124	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	41	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	45	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	49	1	1290	2	Y	4	1	0			3
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	123	1	1045	2	N	110	83	1			77
							121	9									
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	103	1	804	2	N	-0-					77
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	146	1	1004	2	N	107					184
							118	9									
03	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	134	1	1022	2	N	19	176	1			27
							21	9									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	155	1	966	2	N	121	121	1			27
							133	9									
05	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	170	1	1017	2	N	3					30
							3	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
12	1996	N	1655	-0-	-341	-0-	188	1	1467	2	N	-0-					26
01	3100	N	3149	-0-	49	49	620	1	2500	2	N	26					52
							29	9									
02	2840	X	2791	-0-	-49	-0-	556	1	2235	2	N	-0-					52
03	2821	X	2406	-0-	-415	-0-	539	1	1824	2	N	39					91
							43	9									
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	429	1	2562	2	N	-0-					91
*05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	369	1	2486	2	N	10					101
							11	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
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	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
12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			Y	-0-					-0-
01	7223	X	6135	-0-	-1088	-0-	6135	2			Y	-0-					-0-
02	6524	X	5372	-0-	-1152	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	6417	-0-	-806	-0-	6417	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	5468	-0-	-1522	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	7076	-0-	-147	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-

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
12	4619	X	3478	-0-	-1141	-0-	180	1	3298	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3714	-0-	-688	-0-	188	1	3526	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3475	-0-	-501	-0-	193	1	3282	2	Y	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	228	1	4162	2	Y	-0-					-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	193	1	3971	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
*05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	263	1	3959	2	Y	17	20	0			5
							19	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	744	N	457	-0-	-287	-0-	24	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	661	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	17	11	0			6
							19	9									
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	697	2	Y	16	17	0			5
							18	9									

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
12	930	N	823	-0-	-107	-0-	29	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	28	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	730	-0-	-54	-0-	30	1	700	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	22	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	621	-0-	-159	-0-	22	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	680	-0-	-126	-0-	25	1	654	2	Y	1					1
							1	9									

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
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	37	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		10647	-0-	10647	10647	369	1	9995	2	Y	257	63	0			194
							283	9									
02	T. A.		4048	-0-	4048	14695	168	1	3863	2	Y	15					209
							17	9									
03	T. A.		3555	-0-	3555	18250	112	1	3324	2	Y	108	196	0			121
							119	9									
04	T. A.		3195	-0-	3195	21445	110	1	2922	2	Y	148	131	0			138
							163	9									
*05	24619	X	3174	-0-	-21445	-0-	116	1	3056	2	Y	2	138	0			2
							2	9									

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
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	267	2	12	9	N	11					65
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	242	2	11	9	N	10					75
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					75
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					75
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	246	2	17	9	N	15					90
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					90

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	37	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	100	-0-	-272	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	463	-0-	-557	-0-	17	1	446	2	Y	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	634	2	Y	25	5	0			20
							28	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

12	2604	X	1808	-0-	-796	-0-	1808	2			N	-0-					40
01	2604	X	2314	-0-	-290	-0-	2314	2			N	-0-					40
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2185	2	4	9	N	4					44
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					44
04	2250	N	2118	-0-	-132	-0-	2118	2			N	-0-					44
05	2418	N	1799	-0-	-619	-0-	1746	2	53	9	N	48					92

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	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

12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	119	1	3217	2	Y	-0-					1
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	113	1	3047	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	117	1	2689	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	97	1	2866	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2366	-0-	-634	-0-	86	1	2280	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	109	1	2863	2	Y	4	1	0			3
							4	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2499	2	6	9	N	5					60
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					60
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					60
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					60
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					60
*05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					60

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					23
01	6820	X	6583	-0-	-237	-0-	6583	2			N	-0-					23
02	6020	X	5703	-0-	-317	-0-	5703	2			N	-0-					23
03	7068	X	5844	-0-	-1224	-0-	5844	2			N	-0-					23
04	6840	X	5935	-0-	-905	-0-	5935	2			N	-0-					23
05	7068	X	4860	-0-	-2208	-0-	4860	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
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	26	1	701	2	Y	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	979	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	750	2	Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	56	1	1652	2	Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	369	-0-	-499	-0-	13	1	350	2	Y	5	1	0			4
							6	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 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
12	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	327	1	6484	2	Y	1498	1356	0			271
							1648	9									
01	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	343	1	5855	2	Y	1324	1328	0			267
							1456	9									
02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	259	1	5367	2	Y	1147	1322	0			92
							1262	9									
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	245	1	5192	2	Y	352	420	0			24
							387	9									
04	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	301	1	5254	2	Y	550	520	0			54
							605	9									
*05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	298	1	6707	2	Y	577	571	0			60
							635	9									

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					92
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	311	2	14	9	N	13					105
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	263	2	11	9	N	10					115
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					115
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	169	2	15	9	N	14					129
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					129

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

12	2108	N	1934	-0-	-174	-0-	93	1	1841	2	Y	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	95	1	1626	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1609	-0-	-155	-0-	74	1	1535	2	Y	-0-					-0-
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	103	1	2193	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	83	1	1440	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	67	1	1506	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

12	6107	X	3159	-0-	-2948	-0-	152	1	3007	2	Y	-0-					-0-
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	163	1	2775	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	2682	-0-	-2134	-0-	123	1	2559	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	3598	-0-	-1517	-0-	152	1	3220	2	Y	205	191	0			14
							226	9									
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	219	1	3813	2	Y	373	351	0			36
							410	9									
*05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	221	1	4976	2	Y	402	396	0			42
							442	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

12	1395	X	1029	-0-	-366	-0-	49	1	980	2	Y	-0-					-0-
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	147	1	3051	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	793	-0-	-230	-0-	36	1	757	2	Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	55	1	966	2	Y	-0-					-0-
*05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	156	1	3504	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	392	1	7777	2	Y	-0-					-0-
01	8246	X	5742	-0-	-2504	-0-	318	1	5424	2	Y	-0-					-0-
02	7448	X	7211	-0-	-237	-0-	332	1	6879	2	Y	-0-					-0-
03	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	532	1	11287	2	Y	-0-					-0-
04	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	582	1	10154	2	Y	-0-					-0-
*05	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	521	1	11727	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

12	8711	X	2412	-0-	-6299	-0-	116	1	2296	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	2102	-0-	-2238	-0-	116	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	2926	-0-	-658	-0-	135	1	2791	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2403	-0-	-852	-0-	108	1	2295	2	Y	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	160	1	2788	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	136	1	3056	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

12	6882	X	6837	-0-	-45	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6557	-0-	-821	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5786	-0-	-878	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6007	-0-	-1371	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5190	-0-	-1440	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5885	-0-	-966	-0-	5885	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

12	2759	X	732	-0-	-2027	-0-	26	1	705	2	N	1					32
							1	9									
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	32	0			-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	207	1	2026	2	Y	59					86
							65	9									
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	689	1	1623	2	Y	-0-					86
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	346	1	1596	2	Y	-0-					86
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	303	1	1761	2	Y	-0-					86
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	319	1	1997	2	Y	-0-					86
*05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	329	1	2209	2	Y	-0-					86

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 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
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	296	1	2893	2	Y	12					42
							13	9									
01	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	901	1	2124	2	Y	8					50
							9	9									
02	2716	X	2602	-0-	-114	-0-	461	1	2127	2	Y	13					63
							14	9									
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	469	1	2719	2	Y	38					101
							42	9									
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	467	1	2916	2	Y	13					114
							14	9									
*05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	451	1	3028	2	Y	-0-					114

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 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
12	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	661	1	2076	2	N	58	178	1			24
							64	9									
01	DLQ G-10		2882	-0-	2882	2882	1506	1	1374	2	N	2					26
							2	9									
02	1800	N	2231	-0-	431	3313	1064	1	1167	2	N	-0-					26
03	6146	X	2833	-0-	-3313	-0-	766	1	2064	2	N	3					29
							3	9									
04	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	845	1	1794	2	N	-0-					29
05	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	978	1	1838	2	N	-0-					29

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 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
12	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	153	1	1497	2	Y	51					72
							56	9									
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	529	1	1246	2	Y	-0-					72
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	327	1	1512	2	Y	-0-					72
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	243	1	1409	2	Y	-0-					72
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	188	1	1174	2	Y	-0-					72
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	183	1	1226	2	Y	-0-					72

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
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	59	1	580	2	Y	37					56
							41	9									
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	195	1	461	2	Y	-0-					56
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	122	1	568	2	Y	-0-					56
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	102	1	587	2	Y	-0-					56
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	85	1	528	2	Y	-0-					56
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	74	1	500	2	Y	-0-					56

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	1675	2	91	9	N	83					99
01	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					99
02	1540	N	1482	-0-	-58	-0-	1482	2			N	-0-					99
03	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-					99
04	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	1520	2			N	-0-					99
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					99

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	239	1	337	2	Y	-0-					5
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	271	1	269	2	Y	-0-					5
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	212	1	213	2	Y	-0-					5
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	214	1	458	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	224	1	359	2	Y	-0-					-0-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	228	1	319	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 8873

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

12	620	N	587	-0-	-33	-0-	244	1	343	2	Y	-0-					26
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	359	1	356	2	Y	-0-					26
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	246	1	246	2	Y	-0-					26
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	367	1	785	2	Y	-0-	26	1			-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	274	1	441	2	Y	-0-					-0-
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	446	1	625	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "N" 2046 WELL #: 2 RRCID -> 163538 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 8590

12	868	N	673	-0-	-195	-0-	265	1	373	2	Y	32					73
							35	9									
01	713	N	297	-0-	-416	-0-	132	1	130	2	Y	32					105
							35	9									
02	504	N	253	-0-	-251	-0-	120	1	121	2	Y	11					116
							12	9									
03	682	N	424	-0-	-258	-0-	118	1	252	2	Y	49	147	1			18
							54	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	202	1	324	2	Y	5					23
							6	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE M WELL #: 3 RRCID -> 167897 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8394 - 8407

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "M" WELL #: 4 RRCID -> 168566 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8686 - 8864

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 176359 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9403 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	117	1	409	2	Y	-0-					52
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	154	1	736	2	Y	-0-					52
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	141	1	826	2	Y	-0-					52
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	157	1	833	2	Y	-0-					52
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	146	1	1048	2	Y	-0-					52
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	183	1	1499	2	Y	-0-					52

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	282	1	992	2	Y	-0-					107
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	263	1	1258	2	Y	2					109
							2	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	229	1	1342	2	Y	-0-					109
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	234	1	1236	2	Y	-0-					109
04	3000	N	3008	-0-	8	8	368	1	2640	2	Y	-0-					109
*05	2251	N	2243	-0-	-8	-0-	244	1	1999	2	Y	-0-					109

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

12	620	N	180	-0-	-440	-0-	40	1	140	2	Y	-0-					191
01	1054	X	203	-0-	-851	-0-	32	1	152	2	Y	17					208
							19	9									
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	114	1	666	2	Y	15	188	1			35
							17	9									
03	806	X	707	-0-	-99	-0-	107	1	565	2	Y	32					67
							35	9									
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	41	1	296	2	Y	80					147
							88	9									
*05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	186	1	1524	2	Y	75	187	1			35
							83	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

12	2480	X	1504	-0-	-976	-0-	333	1	1171	2	Y	-0-					117
01	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	332	1	1589	2	Y	-0-					117
02	2268	X	1634	-0-	-634	-0-	237	1	1390	2	Y	6					123
							7	9									
03	2511	X	921	-0-	-1590	-0-	145	1	768	2	Y	7					130
							8	9									
04	2430	X	1317	-0-	-1113	-0-	160	1	1148	2	Y	8					138
							9	9									
*05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	228	1	1871	2	Y	2					140
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
12	930	N	712	-0-	-218	-0-	158	1	554	2	Y	-0-					106
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	149	1	717	2	Y	4					110
							4	9									
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	119	1	707	2	Y	-0-					110
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	107	1	566	2	Y	-0-					110
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	95	1	683	2	Y	-0-					110
05	930	N	821	-0-	-109	-0-	89	1	732	2	Y	-0-					110

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

12	837	N	312	-0-	-525	-0-	11	1	301	3	Y	-0-					28
01	433	X	433	-0-	-0-	-0-	16	1	417	3	Y	-0-					28
02	756	X	479	-0-	-277	-0-	12	1	467	3	Y	-0-					28
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	20	1	536	3	Y	-0-					28
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	3	Y	-0-					28
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	Y	-0-	28	1			-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	632	3	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	35	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	38	1	1061	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

12	3073	X	573	-0-	-2500	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

12	3100	N	4149	-0-	1049	1285	151	1	3998	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3379	-0-	279	1564	122	1	3213	3	Y	40	31	1			9
							44	9									
02	4420	X	2856	-0-	-1564	-0-	74	1	2767	3	Y	14	17	1			6
							15	9									
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	101	1	2676	3	Y	16					22
							18	9									
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	88	1	2534	3	Y	10					32
							11	9									
*05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	75	1	2060	3	Y	14	38	1			8
							15	9									

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	104	1	2746	3	Y	36					36
							40	9									
01	2573	N	2329	-0-	-244	-0-	85	1	2231	3	Y	12	36	1	1	8	11
							13	9									
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	65	1	2459	3	Y	8	11	1			8
							9	9									
03	2728	N	2528	-0-	-200	-0-	92	1	2428	3	Y	7					15
							8	9									
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	85	1	2447	3	Y	1					16
							1	9									
05	2728	N	2644	-0-	-84	-0-	90	1	2502	3	Y	47	53	1			10
							52	9									

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	132	1	3471	3	Y	-0-					-0-
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	107	1	2809	3	Y	28	22	1			6
							31	9									
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	85	1	3186	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	111	1	2934	3	Y	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	106	1	3034	3	Y	-0-					-0-
*05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	94	1	2602	3	Y	36	34	1			2
							40	9									

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

12	1705	X	3	-0-	-1702	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	15	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	8	1	206	3	Y	16					16
							18	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

12	2077	N	1746	-0-	-331	-0-	55	1	1493	3	Y	180	174	1			28
							198	9									
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	56	1	1497	3	Y	-0-					28
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	35	1	1328	3	Y	162	140	1			50
							178	9									
03	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	54	1	1413	3	Y	-0-					50
04	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	47	1	1355	3	Y	-0-					50
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	50	1	1390	3	Y	-0-					50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	868	N	628	-0-	-240	-0-	23	1	605	3	N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	31	1	822	3	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	3	N	-0-					-0-
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	18	1	484	3	N	-0-					-0-
04	840	N	48	-0-	-792	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	17	1	478	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
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	36	1	982	3	N	-0-	3	1			12
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	N	-0-					12
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	29	1	1093	3	N	-0-					12
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	40	1	1063	3	N	7					19
							8	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	3	N	-0-					19
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	49	1	1366	3	N	-0-	10	6			9

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
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	160	1	4322	3	N	-0-					8
01	4402	X	4125	-0-	-277	-0-	148	1	3977	3	N	-0-					8
02	3976	X	3778	-0-	-198	-0-	98	1	3680	3	N	-0-					8
03	4495	X	4048	-0-	-447	-0-	148	1	3900	3	N	-0-					8
04	4350	X	3948	-0-	-402	-0-	133	1	3815	3	N	-0-					8
05	4495	X	3992	-0-	-503	-0-	139	1	3853	3	N	-0-					8

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
12	202	X	-0-	-0-	-202	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2914	X	2052	-0-	-862	-0-	2015	2	37	9	N	34	186	1			73
01	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2040	2	67	9	N	61					134
02	2100	X	1940	-0-	-160	-0-	1922	2	18	9	N	16					150
03	2263	X	1863	-0-	-400	-0-	1861	2	2	9	N	2					152
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2420	2	143	9	N	130					282
*05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-	183	1			99

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 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
12	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	312 39	1 9	1606	2	Y	35	18	1			17
01	DLQ G-10		1064	-0-	1064	1064	195 11	1 9	858	2	Y	10					27
02	DLQ G-10		895	-0-	895	1959	135	1	760	2	Y	-0-	27	1			-0-
03	3000	N	1366	-0-	-1634	325	248	1	1118	2	Y	-0-					-0-
04	1634	N	1309	-0-	-325	-0-	219	1	1090	2	Y	-0-					-0-
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	240	1	1117	2	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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-

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 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
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	195 42	1 9	1004	2	N	38	20	1			18
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	222 9	1 9	980	2	N	8					26
02	1092	N	985	-0-	-107	-0-	143 36	1 9	806	2	N	33	35	1			24
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	185 24	1 9	835	2	N	22					46
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	200 30	1 9	994	2	N	27					73
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	208 65	1 9	964	2	N	59	56	1			76

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 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
12	4588	X	3990	-0-	-598	-0-	1017 134	1 9	2839	2	N	122	119	1			109
01	DLQ G-10		2423	-0-	2423	2423	760 54	1 9	1609	2	N	49					158
02	DLQ G-10		4290	-0-	4290	6713	955 75	1 9	3260	2	N	68	134	1			92
03	10506	X	3793	-0-	-6713	-0-	1051 48	1 9	2694	2	N	44					136
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	956 69	1 9	3169	2	N	63					199
05	4743	X	3664	-0-	-1079	-0-	639 142	1 9	2883	2	N	129	139	1			189

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	31	2	31	9	N	28					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					60
04	120	X	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					60
05	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					60

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4350	2	19	9	N	17	23	1			106
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4654	2	9	9	N	8					114
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4170	2	50	9	N	45	22	1			137
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3187	2	17	9	N	15					152
*04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3620	2	11	9	N	10	21	1			141
*05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4260	2	19	9	N	17	16	1			142

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

12	1240	X	395	-0-	-845	-0-	395	2			N	-0-	2	1			42
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					42
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1	1	1			42
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2					44
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	N	1	3	1			42
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	1			42

CARR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248961 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8630 - 8928

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2014 - P&A 06/19/14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 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
12	1178	N	509	-0-	-669	-0-	508	2	1	9	N	1	2	1			125
01	558	N	402	-0-	-156	-0-	402	2			N	-0-					125
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	2			N	-0-	2	1			123
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					123
*04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-	3	1			120
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-	1	1			119

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

12	8215	X	6533	-0-	-1682	-0-	6448	2	85	9	N	77					225
01	8773	X	2142	-0-	-6631	-0-	2098	2	44	9	N	40	192	1			73
02	7644	X	5359	-0-	-2285	-0-	5050	2	309	9	N	281	189	1			165
03	8463	X	4827	-0-	-3636	-0-	4725	2	102	9	N	93					258
04	7560	X	3588	-0-	-3972	-0-	3523	2	65	9	N	59	179	1			138
05	6541	X	3191	-0-	-3350	-0-	3157	2	34	9	N	31					169

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

12	8494	X	7887	-0-	-607	-0-	7792	2	95	9	N	86	34	1			123
01	7843	X	6543	-0-	-1300	-0-	6467	2	76	9	N	69					192
02	7084	X	6823	-0-	-261	-0-	6757	2	66	9	N	60	207	1			45
03	7874	X	6297	-0-	-1577	-0-	6229	2	68	9	N	62					107
*04	7620	X	6219	-0-	-1401	-0-	6200	2	19	9	N	17	40	1			84
05	7874	X	6918	-0-	-956	-0-	6889	2	29	9	N	26	26	1			84

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

12	5053	X	4392	-0-	-661	-0-	4373	2	19	9	N	17	21	1			150
01	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	4114	2	8	9	N	7					157
02	3836	X	3767	-0-	-69	-0-	3725	2	42	9	N	38	21	1			174
03	4247	X	3638	-0-	-609	-0-	3630	2	8	9	N	7					181
*04	4110	X	3910	-0-	-200	-0-	3885	2	25	9	N	23	23	1			181
05	4247	X	4087	-0-	-160	-0-	4047	2	40	9	N	36	106	1			111

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3787	2	179	9	N	163	193	1			173
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3182	2	157	9	N	143	175	1			141
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3128	2	143	9	N	130	185	1			86
03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2520	2	154	9	N	140					226
*04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2235	2	129	9	N	117	173	1			170
*05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3710	2	90	9	N	82	183	1			69

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 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
12	7254	X	4883	-0-	-2371	-0-	4865	2	18	9	N	16	21	1			168
01	6882	X	5304	-0-	-1578	-0-	5302	2	2	9	N	2					170
02	6216	X	4495	-0-	-1721	-0-	4423	2	72	9	N	65	190	1			45
03	6882	X	3984	-0-	-2898	-0-	3938	2	46	9	N	42					87
*04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4948	2	24	9	N	22	25	1			84
05	4991	X	4805	-0-	-186	-0-	4795	2	10	9	N	9	9	1			84

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 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
12	1612	X	704	-0-	-908	-0-	693	2	11	9	N	10	4	1			91
01	1612	X	633	-0-	-979	-0-	632	2	1	9	N	1					92
02	1120	X	684	-0-	-436	-0-	681	2	3	9	N	3	4	1			91
03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	N	3					94
*04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2	9	N	2	5	1			91
*05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1011	2	3	9	N	3	3	1			91

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
12	3286	X	2339	-0-	-947	-0-	2329	2	10	9	N	9	11	1			113
01	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	2438	2	13	9	N	12					125
02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2154	2	34	9	N	31	11	1			145
03	2387	X	1972	-0-	-415	-0-	1964	2	8	9	N	7					152
*04	2250	X	2082	-0-	-168	-0-	2043	2	39	9	N	35	13	1			174
05	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	2239	2	4	9	N	4	7	1			171

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
12	5394	X	3488	-0-	-1906	-0-	3474	2	14	9	N	13	18	1			185
01	0	W	3401	-0-	3401	3401	3394	2	7	9	N	6					191
02	0	W	2475	-0-	2475	5876	2458	2	17	9	N	15	172	1			34
03	8201	X	2325	-0-	-5876	-0-	2286	2	39	9	N	35					69
*04	3690	X	3370	-0-	-320	-0-	3362	2	8	9	N	7	15	1			61
05	3503	X	2395	-0-	-1108	-0-	2388	2	7	9	N	6	6	1			61

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
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1312	2	7	9	N	6	8	1			71
01	1178	N	682	-0-	-496	-0-	680	2	2	9	N	2					73
02	1064	N	746	-0-	-318	-0-	740	2	6	9	N	5	7	1			71
03	1178	N	583	-0-	-595	-0-	580	2	3	9	N	3					74
*04	1140	N	588	-0-	-552	-0-	587	2	1	9	N	1	4	1			71
05	837	N	748	-0-	-89	-0-	747	2	1	9	N	1	1	1			71

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
12	2139	X	2063	-0-	-76	-0-	2063	2			N	-0-	7	1			132
01	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	1559	2			N	-0-					132
02	1372	N	1221	-0-	-151	-0-	1221	2			N	-0-	9	1			123
03	2077	N	1766	-0-	-311	-0-	1766	2			N	-0-					123
*04	1590	N	949	-0-	-641	-0-	946	2	3	9	N	3	13	1			113
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1978	2	2	9	N	2	2	1			113

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

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
12	1612	X	627	-0-	-985	-0-	627	2			N	-0-	3	1			34
01	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-					34
02	560	N	470	-0-	-90	-0-	470	2			N	-0-	3	1			31
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					31
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					31
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1	1	1			31

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
12	5115	X	4433	-0-	-682	-0-	4415	2	18	9	N	16	22	1			180
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4630	2	14	9	N	13	159	1			34
02	4144	X	3949	-0-	-195	-0-	3924	2	25	9	N	23	20	1			37
03	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4326	2	7	9	N	6					43
*04	4440	X	4192	-0-	-248	-0-	4180	2	12	9	N	11	31	1			23
05	4433	X	4421	-0-	-12	-0-	4412	2	9	9	N	8	8	1			23

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
12	4154	X	3226	-0-	-928	-0-	3213	2	13	9	N	12	16	1			166
01	3937	X	2965	-0-	-972	-0-	2959	2	6	9	N	5					171
02	3556	X	2896	-0-	-660	-0-	2866	2	30	9	N	27	177	1			21
03	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	2850	2	11	9	N	10					31
*04	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	2918	2	7	9	N	6	18	1			19
05	3224	X	2961	-0-	-263	-0-	2955	2	6	9	N	5	5	1			19

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
12	16554	X	13345	-0-	-3209	-0-	13291	2	54	9	N	49	67	1			92
01	14973	X	10923	-0-	-4050	-0-	10897	2	26	9	N	24					116
02	13524	X	11746	-0-	-1778	-0-	11693	2	53	9	N	48	66	1			98
03	14632	X	10176	-0-	-4456	-0-	10130	2	46	9	N	42					140
*04	13770	X	10046	-0-	-3724	-0-	10023	2	23	9	N	21	65	1			96
05	13330	X	11652	-0-	-1678	-0-	11616	2	36	9	N	33	33	1			96

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
12	2821	X	2084	-0-	-737	-0-	2075	2	9	9	N	8	10	1			66
01	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	2064	2	3	9	N	3					69
02	2352	X	1985	-0-	-367	-0-	1976	2	9	9	N	8	10	1			67
03	2263	X	2225	-0-	-38	-0-	2217	2	8	9	N	7					74
*04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	N	5	13	1			66
*05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2228	2	4	9	N	4	4	1			66

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
12	2046	X	340	-0-	-1706	-0-	337	2	3	9	N	3	4	1			42
01	1643	N	770	-0-	-873	-0-	769	2	1	9	N	1					43
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	N	3	4	1			42
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	2	3	9	N	3					45
*04	780	N	371	-0-	-409	-0-	356	2	15	9	N	14	11	1			48
05	1209	N	254	-0-	-955	-0-	254	2			N	-0-	1	1			47

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
12	T. A.		85	-0-	85	220	85	2			N	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					11
03	T. A.		417	-0-	417	637	417	2			N	-0-					11
*04	759	X	122	-0-	-637	-0-	122	2			N	-0-	1	1			10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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
12	6138	X	5728	-0-	-410	-0-	5709	2	19	9	N	17	28	1			172
01	6882	X	5414	-0-	-1468	-0-	5403	2	11	9	N	10					182
02	6216	X	5004	-0-	-1212	-0-	4981	2	23	9	N	21	28	1			175
03	6448	X	455	-0-	-5993	-0-	435	2	20	9	N	18					193
*04	5700	X	1068	-0-	-4632	-0-	1067	2	1	9	N	1	3	1			191
05	5735	X	1674	-0-	-4061	-0-	1672	2	2	9	N	2	2	1			191

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

12	1426	X	1157	-0-	-269	-0-	89	1	1048	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	81	1	885	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
02	1064	N	941	-0-	-123	-0-	72	1	854	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
03	1147	N	909	-0-	-238	-0-	75	1	812	2	Y	20	17	1			11
							22	9									
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	76	1	775	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
05	1054	N	729	-0-	-325	-0-	61	1	649	2	Y	17	18	1			9
							19	9									

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

12	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	36	2	Y	8	12	1			1
							9	9									
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	25	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	9	1	43	2	Y	12	9	1			5
							13	9									

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

12	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	632	1	4198	2	Y	28	35	1			4
							31	9									
01	5332	X	4546	-0-	-786	-0-	606	1	3907	2	Y	30	25	1			9
							33	9									
02	4816	X	4278	-0-	-538	-0-	567	1	3683	2	Y	25	25	1			9
							28	9									
03	5332	X	4182	-0-	-1150	-0-	573	1	3579	2	Y	27	33	1			3
							30	9									
04	4710	X	4349	-0-	-361	-0-	626	1	3692	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
05	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	777	1	3773	2	Y	20	17	1			8
							22	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 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
12	3534	X	832	-0-	-2702	-0-	63	1	743	2	Y	24	14	1			11
							26	9									
01	3534	X	1191	-0-	-2343	-0-	97	1	1058	2	Y	33	26	1			18
							36	9									
02	3052	X	661	-0-	-2391	-0-	50	1	588	2	Y	21	27	1			12
							23	9									
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	203	1	2172	2	Y	5	2	1			3
							6	9									

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9973 - 10206

12	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	601	1	7112	2	Y	29	27	1			14
							32	9									
01	6789	X	6092	-0-	-697	-0-	509	1	5554	2	Y	26	26	1			14
							29	9									
02	5852	X	5277	-0-	-575	-0-	408	1	4838	2	Y	28	26	1			16
							31	9									
03	7533	X	5736	-0-	-1797	-0-	481	1	5226	2	Y	26	27	1			15
							29	9									
04	7290	X	5064	-0-	-2226	-0-	448	1	4584	2	Y	29	28	1			16
							32	9									
05	7533	X	5280	-0-	-2253	-0-	450	1	4801	2	Y	26	28	1			14
							29	9									

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	378	1	4468	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
01	5611	X	4837	-0-	-774	-0-	404	1	4410	2	Y	21	21	1			11
							23	9									
02	5068	X	4641	-0-	-427	-0-	359	1	4257	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
03	5487	X	5196	-0-	-291	-0-	436	1	4736	2	Y	22	22	1			13
							24	9									
04	5280	X	3244	-0-	-2036	-0-	287	1	2936	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
05	5146	X	4414	-0-	-732	-0-	376	1	4015	2	Y	21	21	1			11
							23	9									

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 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
12	992	X	949	-0-	-43	-0-	124	1	825	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	805	-0-	-187	-0-	108	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	108	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	758	-0-	-203	-0-	105	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	114	1	669	2	Y	-0-					-0-
*05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	273	1	1326	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

12	6417	X	6000	-0-	-417	-0-	462	1	5464	2	Y	67	58	1			32
							74	9									
01	6417	X	6045	-0-	-372	-0-	502	1	5478	2	Y	59	59	1			32
							65	9									
02	5544	X	5148	-0-	-396	-0-	395	1	4684	2	Y	63	59	1			36
							69	9									
03	6014	X	5382	-0-	-632	-0-	448	1	4869	2	Y	59	61	1			34
							65	9									
04	5850	X	4859	-0-	-991	-0-	426	1	4364	2	Y	63	62	1			35
							69	9									
05	6045	X	5057	-0-	-988	-0-	428	1	4570	2	Y	54	60	1			29
							59	9									

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10501

12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	806	X	664	-0-	-142	-0-	55	1	605	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	76	1	821	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	71	1	722	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	775	X	582	-0-	-193	-0-	50	1	529	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	33	1	217	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	17	1	104	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	300	N	122	-0-	-178	-0-	17	1	99	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	23	1	111	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

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
12	2449	X	2326	-0-	-123	-0-	301	1	2003	2	Y	20	24	1			3
							22	9									
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	319	1	2059	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
02	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	273	1	1775	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	321	1	2006	2	Y	20	24	1			2
							22	9									
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	333	1	1961	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
05	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	387	1	1878	2	Y	14	12	1			6
							15	9									

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

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
12	2232	N	1590	-0-	-642	-0-	204	1	1355	2	Y	28	34	1			4
							31	9									
01	2232	X	1439	-0-	-793	-0-	189	1	1219	2	Y	28	24	1			8
							31	9									
02	2016	X	1321	-0-	-695	-0-	172	1	1121	2	Y	25	24	1			9
							28	9									
03	1581	X	1415	-0-	-166	-0-	192	1	1197	2	Y	24	30	1			3
							26	9									
04	1530	X	1287	-0-	-243	-0-	182	1	1074	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
05	1581	X	1212	-0-	-369	-0-	203	1	987	2	Y	20	17	1			8
							22	9									

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

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
12	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	427	1	2835	2	Y	40	48	1			6
							44	9									
01	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	418	1	2698	2	Y	41	35	1			12
							45	9									
02	3108	X	2665	-0-	-443	-0-	350	1	2275	2	Y	36	35	1			13
							40	9									
03	3441	X	2920	-0-	-521	-0-	397	1	2479	2	Y	40	48	1			5
							44	9									
04	3330	X	2890	-0-	-440	-0-	413	1	2434	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
05	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	472	1	2294	2	Y	30	25	1			12
							33	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	4	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

12	3720	X	3128	-0-	-592	-0-	242	1	2865	2	Y	19	18	1			9
							21	9									
01	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	247	1	2690	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
02	3276	X	2579	-0-	-697	-0-	199	1	2360	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
03	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	250	1	2710	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
04	3510	X	2771	-0-	-739	-0-	245	1	2506	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
*05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	270	1	2881	2	Y	17	18	1			9
							19	9									

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	68	1	452	2	Y	70	85	1			10
							77	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	418	2	Y	75	63	1			22
							83	9									
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	61	1	396	2	Y	62	62	1			22
							68	9									
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	68	1	427	2	Y	72	85	1			9
							79	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	75	1	442	2	Y	71	67	1			13
							78	9									
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	83	1	404	2	Y	52	44	1			21
							57	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 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
12	T. A.		174	-0-	174	669	9	1	63	2	Y	93	114	1			13
							102	9									
01	851	N	182	-0-	-669	-0-	10	1	61	2	Y	101	85	1			29
							111	9									
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	87	85	1			31
							96	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	95	115	1			11
							105	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	96	89	1			18
							106	9									
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	Y	69	59	1			28
							76	9									

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 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
12	T. A.		342	-0-	342	1420	33	1	221	2	Y	80	93	1			11
							88	9									
01	1707	N	287	-0-	-1420	-0-	27	1	176	2	Y	76	65	1			22
							84	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	182	2	Y	63	63	1			22
							69	9									
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	33	1	207	2	Y	82	94	1			10
							90	9									
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	26	1	155	2	Y	62	60	1			12
							68	9									
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	38	1	186	2	Y	59	47	1			24
							65	9									

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
12	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	115	1	1365	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
01	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	116	1	1265	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
02	1540	N	1330	-0-	-210	-0-	102	1	1208	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	121	1	1313	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	122	1	1253	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	127	1	1355	2	Y	17	18	1			9
							19	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
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	132	1	880	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	132	1	855	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	980	N	849	-0-	-131	-0-	113	1	733	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	122	1	764	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	120	1	705	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	195	1	949	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	9920	X	8722	-0-	-1198	-0-	1132	1	7525	2	Y	59	73	1			8
							65	9									
01	9517	X	8489	-0-	-1028	-0-	1130	1	7289	2	Y	64	54	1			18
							70	9									
02	7896	X	7675	-0-	-221	-0-	1015	1	6597	2	Y	57	55	1			20
							63	9									
03	8711	X	8268	-0-	-443	-0-	1132	1	7069	2	Y	61	74	1			7
							67	9									
04	8430	X	6441	-0-	-1989	-0-	926	1	5460	2	Y	50	48	1			9
							55	9									
05	8711	X	1589	-0-	-7122	-0-	265	1	1288	2	Y	33	29	1			13
							36	9									

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

12	4805	X	4422	-0-	-383	-0-	340	1	4025	2	Y	52	48	1			25
							57	9									
01	7595	X	3885	-0-	-3710	-0-	322	1	3517	2	Y	42	44	1			23
							46	9									
02	6860	X	3203	-0-	-3657	-0-	245	1	2905	2	Y	48	44	1			27
							53	9									
03	5704	X	3151	-0-	-2553	-0-	261	1	2839	2	Y	46	47	1			26
							51	9									
04	4830	X	3021	-0-	-1809	-0-	264	1	2706	2	Y	46	46	1			26
							51	9									
05	4433	X	2349	-0-	-2084	-0-	197	1	2105	2	Y	43	46	1			23
							47	9									

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	50	1	334	2	Y	17	22	1			2
							19	9									
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	57	1	365	2	Y	19	16	1			5
							21	9									
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	46	1	302	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	347	2	Y	18	22	1			2
							20	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	73	1	429	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	65	1	315	2	Y	13	11	1			5
							14	9									

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 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
12	2914	X	2217	-0-	-697	-0-	170	1	2015	2	Y	29	27	1			14
							32	9									
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	177	1	1931	2	Y	26	26	1			14
							29	9									
02	2016	N	1919	-0-	-97	-0-	147	1	1741	2	Y	28	26	1			16
							31	9									
03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	181	1	1963	2	Y	26	27	1			15
							29	9									
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	190	1	1944	2	Y	27	27	1			15
							30	9									
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	193	1	2059	2	Y	26	27	1			14
							29	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		287	-0-	287	287	24	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		245	-0-	245	532	19	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		257	-0-	257	789	22	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	1034	X	245	-0-	-789	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					-0-
*05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-

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
12	7719	X	7416	-0-	-303	-0-	962	1	6392	2	Y	56	68	1			8
							62	9									
01	7719	X	7208	-0-	-511	-0-	959	1	6183	2	Y	60	51	1			17
							66	9									
02	6972	X	6491	-0-	-481	-0-	858	1	5576	2	Y	52	51	1			18
							57	9									
03	7719	X	7026	-0-	-693	-0-	961	1	6001	2	Y	58	69	1			7
							64	9									
04	7470	X	6837	-0-	-633	-0-	983	1	5793	2	Y	55	52	1			10
							61	9									
05	7409	X	6706	-0-	-703	-0-	1137	1	5523	2	Y	42	35	1			17
							46	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	290	1	3431	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	236	1	2574	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2800	N	8156	-0-	5356	5356	635	1	7518	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	11200	X	5844	-0-	-5356	-0-	492	1	5349	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	312	1	3200	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	411	1	4393	2	Y	4	3	1			2
							4	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
12	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	160	1	1897	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	173	1	1891	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	1904	N	1811	-0-	-93	-0-	140	1	1663	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	175	1	1900	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	179	1	1835	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
*05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	219	1	2335	2	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
12	2945	X	2362	-0-	-583	-0-	183	1	2162	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
01	2883	X	2270	-0-	-613	-0-	189	1	2067	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
02	2184	X	1996	-0-	-188	-0-	154	1	1827	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	200	1	2173	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
04	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	189	1	1935	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
*05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	206	1	2202	2	Y	13	14	1			7
							14	9									

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
12	10571	X	9723	-0-	-848	-0-	1262	1	8384	2	Y	70	85	1			10
							77	9									
01	10323	X	9585	-0-	-738	-0-	1275	1	8227	2	Y	75	63	1			22
							83	9									
02	9016	X	8946	-0-	-70	-0-	1183	1	7691	2	Y	65	64	1			23
							72	9									
03	9796	X	9245	-0-	-551	-0-	1266	1	7900	2	Y	72	86	1			9
							79	9									
04	9480	X	9104	-0-	-376	-0-	1309	1	7717	2	Y	71	67	1			13
							78	9									
05	9920	X	8464	-0-	-1456	-0-	1436	1	6971	2	Y	52	44	1			21
							57	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
12	2697	X	2638	-0-	-59	-0-	204	1	2417	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
01	2697	X	2375	-0-	-322	-0-	198	1	2163	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
02	2436	X	1984	-0-	-452	-0-	153	1	1816	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
03	2635	N	2116	-0-	-519	-0-	177	1	1924	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
04	2310	N	1657	-0-	-653	-0-	146	1	1496	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
05	2201	N	1614	-0-	-587	-0-	137	1	1463	2	Y	13	14	1			7
							14	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
12	1023	X	807	-0-	-216	-0-	63	1	740	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	68	1	740	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	60	1	709	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	70	1	757	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	81	1	825	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	110	1	1172	2	Y	6	6	1			3
							7	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
12	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	128	1	1514	2	Y	26	24	1			12
							29	9									
01	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	134	1	1462	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
02	1652	N	1497	-0-	-155	-0-	114	1	1355	2	Y	25	23	1			14
							28	9									
03	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	131	1	1421	2	Y	24	24	1			14
							26	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	137	1	1403	2	Y	24	24	1			14
							26	9									
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	151	1	1613	2	Y	22	24	1			12
							24	9									

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
12	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	249	1	2947	2	Y	20	18	1			10
							22	9									
01	3503	X	2821	-0-	-682	-0-	235	1	2568	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
02	2940	X	2469	-0-	-471	-0-	191	1	2259	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
03	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	249	1	2707	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	292	1	2992	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
*05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	308	1	3288	2	Y	17	18	1			9
							19	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 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
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	149	2	Y	15	18	1			2
							17	9									
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	19	1	122	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	20	1	127	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	19	1	114	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	25	1	121	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	603	2	Y	21	19	1			10
							23	9									
01	T. A.		650	-0-	650	650	53	1	577	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
02	T. A.		596	-0-	596	1246	45	1	530	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
03	T. A.		672	-0-	672	1918	55	1	596	2	Y	19	19	1			11
							21	9									
04	2547	X	629	-0-	-1918	-0-	54	1	553	2	Y	20	20	1			11
							22	9									
*05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	50	1	534	2	Y	18	19	1			10
							20	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					139
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					139
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					139
03	868	N	424	-0-	-444	-0-	424	2			N	-0-					139
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					139
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					139

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
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
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1550	X	1217	-0-	-333	-0-	106	1	1111	2	Y	-0-					17
01	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	106	1	894	2	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		899	-0-	899	1899	95	1	804	2	Y	-0-					17
03	2300	N	1041	-0-	-1259	640	106	1	927	2	Y	7					24
							8	9									
04	1646	N	1006	-0-	-640	-0-	102	1	904	2	Y	-0-					24
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	106	1	784	2	Y	-0-					24

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
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	52	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		219	-0-	219	219	52	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		189	-0-	189	408	47	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	586	N	178	-0-	-408	-0-	52	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	50	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	52	1	64	2	Y	-0-					-0-

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
12	868	N	762	-0-	-106	-0-	70	1	692	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10		688	-0-	688	688	70	1	618	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10		597	-0-	597	1285	63	1	534	2	Y	-0-					20
03	1000	N	685	-0-	-315	970	70	1	613	2	Y	2					22
							2	9									
04	1658	N	688	-0-	-970	-0-	67	1	621	2	Y	-0-					22
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	70	1	575	2	Y	-0-					22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		52	-0-	52	52	31	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		42	-0-	42	94	28	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	140	N	46	-0-	-94	-0-	31	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	31	1	18	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 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
12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	112	1	1283	2	Y	-0-					22
01	DLQ G-10		1275	-0-	1275	1275	112	1	1163	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10		1077	-0-	1077	2352	102	1	975	2	Y	-0-					22
03	1000	N	1253	-0-	253	2605	112	1	1133	2	Y	7					29
							8	9									
04	3000	N	1011	-0-	-1989	616	109	1	902	2	Y	-0-					29
*05	1685	N	1069	-0-	-616	-0-	112	1	957	2	Y	-0-					29

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	38	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		334	-0-	334	334	38	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		295	-0-	295	629	34	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	925	N	296	-0-	-629	-0-	38	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	210	-0-	-131	-0-	38	1	172	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 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
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	72	1	360	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		164	-0-	164	164	72	1	92	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		270	-0-	270	434	65	1	205	2	Y	-0-					1
03	722	N	288	-0-	-434	-0-	72	1	216	2	Y	-0-					1
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	70	1	71	2	Y	5					6
							6	9									
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	72	1	219	2	Y	-0-					6

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	4464	X	3506	-0-	-958	-0-	516	1	2958	2	Y	29					85
							32	9									
01	DLQ G-10		3152	-0-	3152	3152	516	1	2602	2	Y	31					116
							34	9									
02	DLQ G-10		3138	-0-	3138	6290	466	1	2666	2	Y	5					121
							6	9									
03	9388	X	3098	-0-	-6290	-0-	516	1	2551	2	Y	28	89	1			60
							31	9									
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	499	1	2328	2	Y	21					81
							23	9									
05	3503	X	2765	-0-	-738	-0-	516	1	2249	2	Y	-0-					81

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	47	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		496	-0-	496	496	47	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		379	-0-	379	875	43	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	1200	N	456	-0-	-744	131	47	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	431	N	300	-0-	-131	-0-	46	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	239	-0-	-195	-0-	47	1	192	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	166	1	4928	2	Y	-0-					64
01	DLQ G-10		4249	-0-	4249	4249	166	1	4017	2	Y	60					124
							66	9									
02	DLQ G-10		3277	-0-	3277	7526	150	1	3042	2	Y	77	182	1			19
							85	9									
03	10870	X	3344	-0-	-7526	-0-	166	1	3127	2	Y	46					65
							51	9									
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	161	1	2799	2	Y	3					68
							3	9									
05	5084	X	3899	-0-	-1185	-0-	166	1	3733	2	Y	-0-					68

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	72	1	520	2	Y	-0-					12
01	DLQ G-10		311	-0-	311	311	72	1	239	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		272	-0-	272	583	65	1	207	2	Y	-0-					12
03	904	N	321	-0-	-583	-0-	72	1	247	2	Y	2					14
							2	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	70	1	201	2	Y	-0-					14
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	72	1	187	2	Y	-0-					14

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

12	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	180	1	2270	2	Y	-0-					7
01	DLQ G-10		2370	-0-	2370	2370	180	1	2129	2	Y	55	61	1			1
							61	9									
02	DLQ G-10		2065	-0-	2065	4435	162	1	1869	2	Y	31					32
							34	9									
03	1400	N	2302	-0-	902	5337	180	1	2082	2	Y	36	61	1			7
							40	9									
04	3000	N	2106	-0-	-894	4443	174	1	1880	2	Y	47	54	1			-0-
							52	9									
*05	3100	N	2031	-0-	-1069	3374	180	1	1788	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

12	713	N	451	-0-	-262	-0-	74	1	377	2	Y	-0-					13
01	DLQ G-10		282	-0-	282	282	74	1	208	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		253	-0-	253	535	67	1	186	2	Y	-0-					13
03	1023	N	488	-0-	-535	-0-	74	1	406	2	Y	7					20
							8	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	72	1	399	2	Y	-0-					20
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	74	1	317	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
12	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	121	1	1409	2	Y	-0-					40
01 DLQ	G-10		1454	-0-	1454	1454	121	1	1333	2	Y	-0-					40
02 DLQ	G-10		1267	-0-	1267	2721	110	1	1157	2	Y	-0-					40
03	1400	N	1438	-0-	38	2759	121	1	1317	2	Y	-0-					40
04	3000	N	1309	-0-	-1691	1068	118	1	1191	2	Y	-0-					40
*05	2332	N	1264	-0-	-1068	-0-	121	1	1143	2	Y	-0-					40

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

12	4092	X	3670	-0-	-422	-0-	337	1	3286	2	Y	43					48
							47	9									
01 DLQ	G-10		3535	-0-	3535	3535	337	1	3198	2	Y	-0-					48
02 DLQ	G-10		3092	-0-	3092	6627	305	1	2787	2	Y	-0-					48
03	9957	X	3330	-0-	-6627	-0-	337	1	2991	2	Y	2					50
							2	9									
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	326	1	2884	2	Y	-0-					50
05	3658	X	2992	-0-	-666	-0-	337	1	2655	2	Y	-0-					50

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

12	868	N	786	-0-	-82	-0-	115	1	671	2	Y	-0-					9
01 DLQ	G-10		691	-0-	691	691	115	1	576	2	Y	-0-					9
02 DLQ	G-10		565	-0-	565	1256	104	1	461	2	Y	-0-					9
03	1300	N	709	-0-	-591	665	115	1	594	2	Y	-0-					9
04	1354	N	689	-0-	-665	-0-	111	1	578	2	Y	-0-					9
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	115	1	546	2	Y	-0-					9

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

12	868	X	525	-0-	-343	-0-	72	1	453	2	Y	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		369	-0-	369	369	72	1	297	2	Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10		188	-0-	188	557	65	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	1000	N	736	-0-	-264	293	72	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	958	N	665	-0-	-293	-0-	70	1	595	2	Y	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	72	1	564	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

12	1143	N	80	-0-	-1063	-0-	67	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	61	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	67	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	65	1	399	2	Y	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	67	1	372	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

12	25472	X	2227	-0-	-23245	-0-	277	1	1907	2	Y	39					102
							43	9									
01	6510	X	1995	-0-	-4515	-0-	277	1	1675	2	Y	39	61	1			80
							43	9									
02	3136	X	1823	-0-	-1313	-0-	250	1	1539	2	Y	31					111
							34	9									
03	3317	X	2047	-0-	-1270	-0-	277	1	1770	2	Y	-0-					111
04	3210	X	1891	-0-	-1319	-0-	268	1	1623	2	Y	-0-					111
05	2232	X	1606	-0-	-626	-0-	277	1	1329	2	Y	-0-					111

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					54
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	61	1			29
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	54	1			14
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	57	1			-0-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

12	30450	X	9991	-0-	-20459	-0-	488	1	9503	2	Y	-0-					-0-
01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	488	1	9126	2	Y	33					33
							36	9									
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	441	1	7097	2	Y	41	74	1			-0-
							45	9									
03	4743	X	4353	-0-	-390	-0-	488	1	3814	2	Y	46					46
							51	9									
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	473	1	6050	2	Y	70	92	1			24
							77	9									
*05	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	488	1	6206	2	Y	78	102	1			-0-
							86	9									

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

12	3000	N	935	-0-	-2065	3776	138	1	797	2	Y	-0-					8
01	3100	N	822	-0-	-2278	1498	138	1	684	2	Y	-0-					8
02	2301	N	803	-0-	-1498	-0-	124	1	679	2	Y	-0-					8
03	930	N	851	-0-	-79	-0-	138	1	713	2	Y	-0-					8
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	133	1	684	2	Y	5					13
							6	9									
05	899	N	755	-0-	-144	-0-	138	1	617	2	Y	-0-					13

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

12	3000	N	1308	-0-	-1692	4576	275	1	1033	2	Y	-0-					15
01	3100	N	1410	-0-	-1690	2886	275	1	1135	2	Y	-0-					15
02	2800	N	1194	-0-	-1606	1280	249	1	945	2	Y	-0-					15
03	2555	N	1275	-0-	-1280	-0-	275	1	1000	2	Y	-0-					15
04	1350	N	1064	-0-	-286	-0-	266	1	798	2	Y	-0-					15
05	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	275	1	790	2	Y	-0-					15

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

12	3000	N	350	-0-	-2650	1520	131	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2885	-0-	-215	1305	131	1	2718	2	Y	33					33
							36	9									
02	2800	N	1799	-0-	-1001	304	118	1	1636	2	Y	41	74	1			-0-
							45	9									
03	2166	N	1862	-0-	-304	-0-	131	1	1680	2	Y	46					46
							51	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	127	1	1497	2	Y	35	46	1			35
							39	9									
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	131	1	1382	2	Y	18	51	1			2
							20	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
12	3000	N	1781	-0-	-1219	9349	217	1	1467	2	Y	88	142	1			13
							97	9									
01	3100	N	2174	-0-	-926	8423	217	1	1957	2	Y	-0-					13
02	2800	N	2215	-0-	-585	7838	196	1	2019	2	Y	-0-					13
03	3100	N	2069	-0-	-1031	6807	217	1	1852	2	Y	-0-					13
04	3000	N	696	-0-	-2304	4503	210	1	486	2	Y	-0-					13
*05	3100	N	609	-0-	-2491	2012	217	1	392	2	Y	-0-					13

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
12	20684	X	3530	-0-	-17154	-0-	389	1	3109	2	Y	29					88
							32	9									
01	3596	X	3289	-0-	-307	-0-	389	1	2866	2	Y	31					119
							34	9									
02	3388	X	2861	-0-	-527	-0-	351	1	2504	2	Y	5					124
							6	9									
03	3751	X	3029	-0-	-722	-0-	389	1	2609	2	Y	28	89	1			63
							31	9									
04	3630	X	2941	-0-	-689	-0-	376	1	2542	2	Y	21					84
							23	9									
05	3534	X	2858	-0-	-676	-0-	389	1	2469	2	Y	-0-					84

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
12	3000	N	971	-0-	-2029	4012	85	1	886	2	Y	-0-					1
01	3100	N	713	-0-	-2387	1625	85	1	628	2	Y	-0-					1
02	2637	N	1012	-0-	-1625	-0-	77	1	935	2	Y	-0-					1
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	85	1	859	2	Y	-0-					1
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	83	1	992	2	Y	-0-					1
05	1116	N	821	-0-	-295	-0-	85	1	736	2	Y	-0-					1

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
12	1426	X	620	-0-	-806	-0-	70	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		748	-0-	748	748	70	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		472	-0-	472	1220	63	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	526	-0-	-1220	-0-	70	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	67	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	70	1	387	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
12	2480	X	1912	-0-	-568	-0-	310	1	1602	2	Y	-0-					72
01	DLQ G-10		1859	-0-	1859	1859	310	1	1549	2	Y	-0-					72
02	DLQ G-10		1519	-0-	1519	3378	280	1	1239	2	Y	-0-					72
03	1000	N	2240	-0-	1240	4618	310	1	1930	2	Y	-0-					72
04	3000	N	1801	-0-	-1199	3419	300	1	1501	2	Y	-0-					72
*05	3100	N	1890	-0-	-1210	2209	310	1	1580	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
12	2356	X	1378	-0-	-978	-0-	310	1	1068	2	Y	-0-					58
01	DLQ G-10		1804	-0-	1804	1804	310	1	1494	2	Y	-0-					58
02	DLQ G-10		1279	-0-	1279	3083	280	1	999	2	Y	-0-					58
03	1000	N	1894	-0-	894	3977	310	1	1584	2	Y	-0-					58
04	3000	N	1584	-0-	-1416	2561	300	1	1284	2	Y	-0-					58
*05	3100	N	1706	-0-	-1394	1167	310	1	1396	2	Y	-0-					58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	172	1	1079	2	Y	-0-					47
01	DLQ G-10		2020	-0-	2020	2020	172	1	1848	2	Y	-0-					47
02	DLQ G-10		1656	-0-	1656	3676	155	1	1501	2	Y	-0-					47
03	2200	N	1731	-0-	-469	3207	172	1	1559	2	Y	-0-					47
04	3000	N	1680	-0-	-1320	1887	166	1	1514	2	Y	-0-					47
*05	3100	N	1352	-0-	-1748	139	172	1	1180	2	Y	-0-					47

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
12	2666	X	2213	-0-	-453	-0-	117	1	2096	2	Y	-0-					128
01	DLQ G-10		2245	-0-	2245	2245	117	1	2128	2	Y	-0-					128
02	DLQ G-10		2024	-0-	2024	4269	106	1	1918	2	Y	-0-					128
03	6846	X	2577	-0-	-4269	-0-	117	1	2460	2	Y	-0-					128
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	113	1	2219	2	Y	-0-					128
05	2232	X	1976	-0-	-256	-0-	117	1	1859	2	Y	-0-					128

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
12	1581	X	1367	-0-	-214	-0-	142	1	1225	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	142	1	863	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1447	-0-	1447	2452	128	1	1319	2	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1162	-0-	162	2614	142	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1067	-0-	-1933	681	137	1	930	2	Y	-0-					-0-
*05	1121	N	440	-0-	-681	-0-	142	1	298	2	Y	-0-					-0-

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
12	1364	X	1052	-0-	-312	-0-	155	1	897	2	Y	-0-					21
01	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1081	155	1	926	2	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		815	-0-	815	1896	140	1	675	2	Y	-0-					21
03	1000	N	1360	-0-	360	2256	155	1	1205	2	Y	-0-					21
04	3000	N	1126	-0-	-1874	382	150	1	976	2	Y	-0-					21
*05	1918	N	1536	-0-	-382	-0-	155	1	1381	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
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					13
01	DLQ G-10		428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		360	-0-	360	788	360	2			Y	-0-					13
03	1000	N	494	-0-	-506	282	494	2			Y	-0-					13
04	646	N	364	-0-	-282	-0-	364	2			Y	-0-					13
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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
12	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	56	1	11027	2	Y	77					87
							85	9									
01	DLQ G-10		10977	-0-	10977	10977	56	1	10878	2	Y	39	61	1			65
							43	9									
02	DLQ G-10		8632	-0-	8632	19609	51	1	8547	2	Y	31					96
							34	9									
03	28008	X	8399	-0-	-19609	-0-	56	1	8303	2	Y	36	61	1			71
							40	9									
04	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	54	1	9877	2	Y	31	54	1			48
							34	9									
*05	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	56	1	14067	2	Y	11	57	1			2
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1122	-0-	-950	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					27
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					27
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					27
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-					27
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					27
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	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
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					250
01	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	1686	2			Y	-0-					250
02	1456	N	1330	-0-	-126	-0-	1330	2			Y	-0-					250
03	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			Y	-0-					250
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					250
05	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1273	2			Y	-0-					250

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
12	4402	X	4325	-0-	-77	-0-	4325	2			Y	-0-					250
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			Y	-0-					250
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					250
03	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	3013	2			Y	-0-					250
04	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			Y	-0-					250
*05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			Y	-0-					250

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 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
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	411	1	1849	2	Y	23	6	1			18
							25	9									
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	427	1	1716	2	Y	3	12	1			9
							3	9									
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	349	1	1495	2	Y	28	26	1			11
							31	9									
03	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	355	1	1176	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	362	1	1206	2	Y	18	14	1			11
							20	9									
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	367	1	1644	2	Y	10	10	1			11
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 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
12	1550	X	1090	-0-	-460	-0-	197	1	881	2	Y	11	3	1			9
							12	9									
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	42	1	172	2	Y	-0-	5	1			4
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4952	-0-	-783	-0-	888	1	3990	2	Y	67	13	1			58
							74	9									
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	864	1	3477	2	Y	1	22	1			37
							1	9									
02	4592	X	4127	-0-	-465	-0-	734	1	3134	2	Y	235	234	1			38
							259	9									
03	5084	X	4017	-0-	-1067	-0-	928	1	3078	2	Y	10	15	1			33
							11	9									
04	4920	X	3927	-0-	-993	-0-	866	1	2884	2	Y	161	33	1			161
							177	9									
05	4960	X	4000	-0-	-960	-0-	717	1	3218	2	Y	59	20	1			200
							65	9									

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
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	97	1	440	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	133	1	534	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	104	1	446	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	135	1	445	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	135	1	449	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
05	620	N	501	-0-	-119	-0-	91	1	409	2	Y	1	3	1			3
							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
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	609	1	2734	2	Y	48	9	1			42
							53	9									
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	573	1	2305	2	Y	2	17	1			27
							2	9									
02	2632	X	2443	-0-	-189	-0-	456	1	1948	2	Y	35	34	1			28
							39	9									
03	3410	X	2114	-0-	-1296	-0-	488	1	1620	2	Y	5	10	1			23
							6	9									
04	3300	X	2616	-0-	-684	-0-	597	1	1986	2	Y	30	23	1			30
							33	9									
*05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	753	1	3374	2	Y	25	21	1			34
							28	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	6355	X	3987	-0-	-2368	-0-	717	1	3212	2	Y	53	10	1			47
							58	9									
01	6355	X	1903	-0-	-4452	-0-	379	1	1524	2	Y	-0-	18	1			29
02	5936	X	5419	-0-	-517	-0-	1008	1	4311	2	Y	91	75	1			45
							100	9									
03	6417	X	3314	-0-	-3103	-0-	767	1	2543	2	Y	4	21	1			28
							4	9									
04	5340	X	164	-0-	-5176	-0-	37	1	124	2	Y	3	1	1			30
							3	9									
05	6014	X	5621	-0-	-393	-0-	1013	1	4543	2	Y	59	28	1			61
							65	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
12	496	N	270	-0-	-226	-0-	48	1	220	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	64	1	255	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	114	1	491	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	144	1	478	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	129	1	431	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
05	682	N	439	-0-	-243	-0-	80	1	358	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

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
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	249	1	1118	2	Y	14	4	1			11
							15	9									
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	225	1	901	2	Y	-0-	6	1			5
02	1120	N	828	-0-	-292	-0-	155	1	661	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	403	1	1338	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	246	1	822	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	246	1	1105	2	Y	6	7	1			11
							7	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
12	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	1033	1	4639	2	Y	71	15	1			61
							78	9									
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	1053	1	4247	2	Y	8	31	1			38
							9	9									
02	4900	X	4607	-0-	-293	-0-	858	1	3676	2	Y	66	64	1			40
							73	9									
03	5425	X	4918	-0-	-507	-0-	1134	1	3764	2	Y	18	22	1			36
							20	9									
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	1240	1	4123	2	Y	63	47	1			52
							69	9									
*05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	1053	1	4717	2	Y	22	30	1			44
							24	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	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

12	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	456	1	2051	2	Y	58	7	1			54
							64	9									
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	491	1	1977	2	Y	5	14	1			45
							6	9									
02	2380	N	2172	-0-	-208	-0-	405	1	1733	2	Y	31	30	1			46
							34	9									
03	2573	N	2280	-0-	-293	-0-	526	1	1744	2	Y	9	11	1			44
							10	9									
04	2400	N	2340	-0-	-60	-0-	534	1	1776	2	Y	27	20	1			51
							30	9									
*05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	496	1	2225	2	Y	12	14	1			49
							13	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

12	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	1025	1	4604	2	Y	57	15	1			46
							63	9									
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	995	1	4000	2	Y	6	29	1			23
							7	9									
02	4284	X	3443	-0-	-841	-0-	644	1	2751	2	Y	44	48	1			19
							48	9									
03	5704	X	3606	-0-	-2098	-0-	833	1	2763	2	Y	9	12	1			16
							10	9									
04	5520	X	2672	-0-	-2848	-0-	610	1	2028	2	Y	31	23	1			24
							34	9									
05	5704	X	3247	-0-	-2457	-0-	588	1	2637	2	Y	20	17	1	5	8	22
							22	9									

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 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
12	2387	X	686	-0-	-1701	-0-	123	1	555	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	87	1	352	2	Y	-0-	3	1			2
02	2800	N	3203	-0-	403	403	594	1	2543	2	Y	60	44	1			18
							66	9									
03	2107	N	1704	-0-	-403	-0-	394	1	1307	2	Y	3	13	1			8
							3	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	103	1	345	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
*05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	558	1	2504	2	Y	30	16	1			23
							33	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 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
12	1953	N	1368	-0-	-585	-0-	246	1	1105	2	Y	15	3	1			12
							17	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	262	1	1054	2	Y	3	8	1			7
							3	9									
02	1736	N	1043	-0-	-693	-0-	195	1	833	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
03	1364	N	924	-0-	-440	-0-	213	1	708	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	262	1	874	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	236	1	1061	2	Y	6	7	1			6
							7	9									

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
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	763	1	3425	2	Y	149	11	1			230
							164	9									
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	829	1	3336	2	Y	10	200	1			40
							11	9									
02	3808	X	2972	-0-	-836	-0-	555	1	2374	2	Y	39	41	1			38
							43	9									
03	4340	X	2259	-0-	-2081	-0-	522	1	1733	2	Y	4	11	1			31
							4	9									
04	4200	X	3829	-0-	-371	-0-	851	1	2833	2	Y	132	33	1			130
							145	9									
*05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	798	1	3581	2	Y	107	201	1			36
							118	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
12	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	1583	1	8537	2	Y	82	206	1			268
							90	9									
01	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	1519	1	7240	2	Y	264	232	1			300
							290	9									
02	9688	X	8746	-0-	-942	-0-	1394	1	7133	2	Y	199	232	1			267
							219	9									
03	10726	X	7819	-0-	-2907	-0-	1488	1	6177	2	Y	140	182	1	4	8	221
							154	9									
04	10380	X	6339	-0-	-4041	-0-	1366	1	4885	2	Y	80	22	1	4	8	275
							88	9									
05	10199	X	9744	-0-	-455	-0-	1554	1	8087	2	Y	94	232	1			137
							103	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	949	1	2793	2	Y	43	9	1			150
							47	9									
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1027	1	3181	2	Y	9	23	1			136
							10	9									
02	7000	X	5242	-0-	-1758	-0-	1051	1	4075	2	Y	105	30	1			211
							116	9									
03	7750	X	3975	-0-	-3775	-0-	1058	1	2902	2	Y	14	8	8			217
							15	9									
04	7500	X	5769	-0-	-1731	-0-	1317	1	4418	2	Y	31	20	1	8	8	220
							34	9									
05	5797	X	5721	-0-	-76	-0-	1230	1	4455	2	Y	33	28	1	17	8	208
							36	9									

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
12	6014	X	4272	-0-	-1742	-0-	1076	1	3165	2	Y	28	10	1			148
							31	9									
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	749	1	2318	2	Y	-0-	17	1			131
02	4648	X	2706	-0-	-1942	-0-	551	1	2137	2	Y	16	16	1			131
							18	9									
03	5146	X	2467	-0-	-2679	-0-	659	1	1804	2	Y	4					135
							4	9									
04	4140	X	3348	-0-	-792	-0-	766	1	2567	2	Y	14	12	1			137
							15	9									
*05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	927	1	3361	2	Y	15	21	1			131
							17	9									

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
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	668	1	2998	2	Y	8	10	1			200
							9	9									
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	704	1	2832	2	Y	7	21	1			186
							8	9									
02	3388	X	3055	-0-	-333	-0-	570	1	2437	2	Y	44	42	1			188
							48	9									
03	3751	X	2071	-0-	-1680	-0-	479	1	1590	2	Y	2	11	1			179
							2	9									
04	3630	X	2788	-0-	-842	-0-	635	1	2112	2	Y	37	24	1			192
							41	9									
05	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	666	1	2980	2	Y	19	19	1			192
							21	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	4373	-0-	-1548	-0-	797	1	3576	2	Y	-0-	11	1	50	7	87
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	794	1	3195	2	Y	6	23	1			70
							7	9									
02	4200	X	3232	-0-	-968	-0-	603	1	2579	2	Y	45	45	1			70
							50	9									
03	4650	X	2496	-0-	-2154	-0-	578	1	1914	2	Y	4	12	1	1	8	61
							4	9									
04	4350	X	2711	-0-	-1639	-0-	618	1	2059	2	Y	31	24	1			68
							34	9									
05	4371	X	3419	-0-	-952	-0-	619	1	2776	2	Y	22	17	1	5	8	68
							24	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

12	961	X	129	-0-	-832	-0-	33	1	96	2	Y	-0-	1	1	169	7	53
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	320	1	994	2	Y	7	7	1			53
							8	9									
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	388	1	1508	2	Y	11	11	1			53
							12	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	355	1	973	2	Y	1					54
							1	9									
04	750	N	85	-0-	-665	-0-	19	1	65	2	Y	1					55
							1	9									
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					55

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

12	1705	X	1400	-0-	-305	-0-	255	1	1145	2	Y	-0-	4	1	130	7	91
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	249	1	1004	2	Y	2	7	1			86
							2	9									
02	1316	N	1075	-0-	-241	-0-	199	1	858	2	Y	16	15	1	1	8	86
							18	9									
03	1395	N	988	-0-	-407	-0-	212	1	704	2	Y	65	4	1	6	8	141
							72	9									
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	355	1	1183	2	Y	18	14	1			145
							20	9									
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	277	1	1243	2	Y	22	8	1	17	8	142
							24	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

12	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					49
01	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-					49
02	672	N	355	-0-	-317	-0-	355	2			N	-0-					49
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					49
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					49
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-41212				N	NO RPT					-0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

12	1395	#	2897	-0-	1502 B	-48118	305 12	1 9	2580	2	N	11	14	1			57
01	2728	#	803	-0-	-1925 B	-50043	192 2	1 9	609	2	N	2					59
02	2464	#	141	-0-	-2323 B	-52366	140	1	1	9	N	1	4	1			56
03	2883	#	155	-0-	-2728 B	-55094	155	1			N	-0-					56
*04	2790	#	959	-0-	-1831 B	-56925	181	1	778	2	N	-0-					56
05	2883	#	1276	-0-	-1607 B	-58532	187 3	1 9	1086	2	N	3	1	1			58

VERDOLAGA (MIOCENE) 93534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 1 RRCID -> 260337 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5056 PERF. 3908 - 3958

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015 - P&A 01/15/15

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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	111	1	2067	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	108	1	1891	3	N	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	107	1	1850	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	115	1	1822	3	N	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	109	1	1769	3	N	-0-					-0-
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	106	1	1843	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

12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	163	1	3030	3	N	27	31	1			3
							30	9									
01	2449	X	1630	-0-	-819	-0-	88	1	1529	3	N	12	13	1			2
							13	9									
02	2212	X	1477	-0-	-735	-0-	80	1	1389	3	N	7	8	1			1
							8	9									
03	2449	X	1772	-0-	-677	-0-	105	1	1667	3	N	-0-	1	1			-0-
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	120	1	1949	3	N	-0-					-0-
05	930	X	370	-0-	-560	-0-	20	1	350	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

12	527	N	471	-0-	-56	-0-	24	1	447	3	N	-0-					-0-
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	25	1	442	3	N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	25	1	425	3	N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	24	1	417	3	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

12	713	N	553	-0-	-160	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-
01	682	N	546	-0-	-136	-0-	30	1	516	3	N	-0-					-0-
02	672	N	495	-0-	-177	-0-	27	1	468	3	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-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

12	7223	X	51	-0-	-7172	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	141	-0-	-4881	-0-	16	1	125	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	182	1	1918	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1513	-0-	-626	-0-	154	1	1359	2	N	-0-					-0-
04	150	X	54	-0-	-96	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	81	-0-	-1624	-0-	9	1	72	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

12	9238	X	8531	-0-	-707	-0-	891	1	7577	2	N	57	61	1			6
							63	9									
01	9176	X	6768	-0-	-2408	-0-	762	1	5961	2	N	41	40	1			7
							45	9									
02	9464	X	7859	-0-	-1605	-0-	679	1	7151	2	N	26	31	1			2
							29	9									
03	10478	X	6701	-0-	-3777	-0-	674	1	5940	2	N	79	77	1			4
							87	9									
04	10290	X	6689	-0-	-3601	-0-	693	1	5905	2	N	83	67	1			20
							91	9									
05	8680	X	6572	-0-	-2108	-0-	704	1	5774	2	N	85	92	1			13
							94	9									

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	5890	X	4428	-0-	-1462	-0-	464 19	1 9	3945	2	N	17	18	1			2
01	5611	X	3605	-0-	-2006	-0-	407 13	1 9	3185	2	N	12	12	1			2
02	4844	X	2036	-0-	-2808	-0-	176 4	1 9	1856	2	N	4	6	1			-0-
03	5363	X	2721	-0-	-2642	-0-	277	1	2444	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2692	-0-	-68	-0-	283	1	2409	2	N	-0-					-0-
*05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	325	1	2662	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	837	N	509	-0-	-328	-0-	53 1	1 9	455	2	N	1	2	1			-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	126 6	1 9	984	2	N	5	4	1			1
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	1056	2	N	2	3	1			-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	181	1	1594	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	602	-0-	-478	-0-	63	1	539	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-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
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	55	1	1027	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	50	1	877	3	N	-0-					-0-
02	952	N	698	-0-	-254	-0-	38	1	660	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	814	-0-	-240	-0-	48	1	766	3	N	-0-					-0-
04	900	N	703	-0-	-197	-0-	41	1	662	3	N	-0-					-0-
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	39	1	678	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 #: 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
12	3069	X	2778	-0-	-291	-0-	292	1	2484	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3069	X	2340	-0-	-729	-0-	265	1	2074	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	254	1	2674	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	382	1	3363	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2597	-0-	-1213	-0-	273	1	2324	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	321	1	2629	2	N	-0-					-0-

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
12	12865	X	11429	-0-	-1436	-0-	579	1	10751	3	N	90	95	1			9
							99	9									
01	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	714	1	12475	3	N	97	90	1			16
							107	9									
02	11620	X	10206	-0-	-1414	-0-	554	1	9606	3	N	42	54	1			4
							46	9									
03	12865	X	7072	-0-	-5793	-0-	419	1	6653	3	N	-0-	4	1			-0-
04	12750	X	7561	-0-	-5189	-0-	438	1	7123	3	N	-0-					-0-
05	13175	X	12259	-0-	-916	-0-	664	1	11595	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	496	N	229	-0-	-267	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	626	3	N	-0-					-0-
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	3	N	-0-					-0-

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
12	3038	X	2554	-0-	-484	-0-	269	1	2282	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
01	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	302	1	2359	2	N	5	4	1			1
							6	9									
02	2688	X	2570	-0-	-118	-0-	223	1	2346	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	289	1	2549	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3048	-0-	48	48	320	1	2728	2	N	-0-					-0-
*05	2813	N	2765	-0-	-48	-0-	301	1	2464	2	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 #: 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
12	14B2	EXT	88	-0-	88	125	9	1	78	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	14B2	EXT	273	-0-	273	398	31	1	240	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

	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
12	3596	X	1277	-0-	-2319	-0-	133	1	1132	2	N	11	10	1			1
							12	9									
01	992	X	642	-0-	-350	-0-	72	1	564	2	N	5	5	1			1
							6	9									
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	82	1	867	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	176	1	1498	2	N	22	17	1			5
							24	9									
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	198	1	1624	2	N	26	27	1			4
							29	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

	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
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	4	1			-0-
01	1581	X	1198	-0-	-383	-0-	131	1	1025	2	N	38	32	1			6
							42	9									
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-	6	1			-0-
03	1581	X	29	-0-	-1552	-0-	3	1	25	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

	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
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-

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

	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	241	1	2046	2	N	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	236	1	1842	2	N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	144	1	1521	2	N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	187	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	209	1	1778	2	N	-0-					-0-
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	205	1	1683	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
12	T. A.		626	-0-	626	626	32	1	594	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		1192	-0-	1192	1818	65	1	1127	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		1155	-0-	1155	2973	63	1	1092	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		1455	-0-	1455	4428	86	1	1369	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1601	-0-	-1399	3029	93	1	1508	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	1484	-0-	-1616	1413	80	1	1404	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) //CONT.// 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635		2203	-0-	-432	-0-	112	1	2072	3	N	17	19	1			2
							19	9									
01	2635		1942	-0-	-693	-0-	104	1	1824	3	N	13	13	1			2
							14	9									
02	3798		1849	-0-	-1949	-0-	100	1	1740	3	N	8	9	1			1
							9	9									
03	2635		2156	-0-	-479	-0-	128	1	2028	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1920		2143	-0-	223	223	124	1	2019	3	N	-0-					-0-
05	1984		2118	-0-	134	357	115	1	2003	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580		3090	-0-	-2490	19151	193	1	2894	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
01	5580		2819	-0-	-2761	16390	188	1	2629	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	19553		3162	-0-	-16391	-0-	212	1	2948	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5580		3936	-0-	-1644	-0-	288	1	3648	3	N	-0-					-0-
04	6570	#	3028	-0-	-3542	-0-	222	1	2806	3	N	-0-					-0-
05	3503	#	2268	-0-	-1235	-0-	155	1	2113	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

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

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 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
12	5859	#	3378	-0-	-2481	-0-	211	1	3156	3	N	10	12	1			1
							11	9									
01	6789	#	5503	-0-	-1286	-0-	366	1	5119	3	N	16	14	1			3
							18	9									
02	6132	#	4842	-0-	-1290	-0-	325	1	4509	3	N	7	9	1			1
							8	9									
03	6789	#	6681	-0-	-108	-0-	487	1	6159	3	N	32	31	1			2
							35	9									
04	5610	#	5173	-0-	-437	-0-	377	1	4767	3	N	26	22	1			6
							29	9									
05	5487	#	5142	-0-	-345	-0-	349	1	4763	3	N	27	29	1			4
							30	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	69	1	1272	3	N	16	17	1			2
							18	9									
01	1736	N	1205	-0-	-531	-0-	65	1	1127	3	N	12	12	1			2
							13	9									
02	1624	N	187	-0-	-1437	-0-	10	1	176	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
03	1364	N	53	-0-	-1311	-0-	3	1	49	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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

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-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	111	1	2057	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	111	1	1941	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	111	1	1923	3	N	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	134	1	2133	3	N	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	121	1	1972	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	116	1	2022	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

12	3856		4437	-0-	581	B	30593	465	1	3952	2	N	18	19	1		2
								20	9								
01	5115		4451	-0-	-664	B	29929	503	1	3930	2	N	16	15	1		3
								18	9								
02	4676		3638	-0-	-1038	B	28891	315	1	3315	2	N	7	9	1		1
								8	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 28891																	
03	4489		3484	-0-	-1005	B	27886	346	1	3047	2	N	83	80	1		4
								91	9								
04	T. A.		3893	-0-	3893	B	31779	398	1	3388	2	N	97	78	1		23
								107	9								
05	T. A.		3762	-0-	3762	B	35541	397	1	3256	2	N	99	107	1		15
								109	9								

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) //CONT.// 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-1368					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		186	-0-	186 B	-1182	3	1	183	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1464	-0-	1464 B	282	19	1	1445	2	N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		282														
03	DLQ G-10		9823	-0-	9823 B	10105	136	1	9687	2	N	-0-					-0-
04		505	5057	-0-	4552 B	14657	79	1	4978	2	N	-0-					-0-
*05	16979	X	2322	-0-	-14657 B	-0-	37	1	2285	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

12	12803	#	7632	-0-	-5171	-0-	794	1	6751	2	N	79	86	1			8
							87	9									
01	11873	#	7432	-0-	-4441	-0-	834	1	6520	2	N	71	67	1			12
							78	9									
02	11492	R	11492	-0-	-0-	-0-	994	1	10478	2	N	18	28	1			2
							20	9									
03	9920	#	8397	-0-	-1523	-0-	856	1	7541	2	N	-0-	2	1			-0-
04	9600	#	9118	-0-	-482	-0-	958	1	8160	2	N	-0-					-0-
05	12710	#	5927	-0-	-6783	-0-	644	1	5283	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

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-

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

12	9734		4757	-0-	-4977	-0-	243	1	4514	3	N	-0-					-0-
01	9734		4261	-0-	-5473	-0-	231	1	4030	3	N	-0-					-0-
02	7476	#	3896	-0-	-3580	-0-	213	1	3683	3	N	-0-					-0-
03	5735	#	3488	-0-	-2247	-0-	207	1	3281	3	N	-0-					-0-
04	4590	#	3630	-0-	-960	-0-	210	1	3420	3	N	-0-					-0-
05	4743	#	1289	-0-	-3454	-0-	70	1	1219	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED 49B 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

12	11563		-0-	-0-	-11563	47174					N	-0-	11	1			-0-
01	11563		-0-	-0-	-11563	35611					N	-0-					-0-
02	10444		-0-	-0-	-10444	25167					N	-0-					-0-
03	11563		-0-	-0-	-11563	13604					N	-0-					-0-
04	11190		-0-	-0-	-11190	2414					N	-0-					-0-
*05	2414	R	-0-	-0-	-2414	-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

12	3379	#	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	#	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	10444		14046	-0-	3602	3602	965	1	10167	2	N	2649	2418	1			231
							2914	9									
03	11563		9292	-0-	-2271	1331	810	1	7133	2	N	1226	1397	1			60
							1349	9									
04	5292	R	3961	-0-	-1331	-0-	353	1	3010	2	N	544	474	1			130
							598	9									
05	11563		9096	-0-	-2467	-0-	834	1	6835	2	N	1297	1230	1			197
							1427	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

12	11563		16097	-0-	4534	395685	292	1	15627	2	N	162	146	1			16
							178	9									
01	11563		22278	-0-	10715	406400	371	1	21643	2	N	240	217	1			39
							264	9									
02	10444		15464	-0-	5020	411420	1334	1	14057	2	N	66	99	1			6
							73	9									
03	11563		17495	-0-	5932	417352	1770	1	15591	2	N	122	122	1			6
							134	9									
04	11190		17619	-0-	6429	423781	1835	1	15642	2	N	129	104	1			31
							142	9									
05	11563		18887	-0-	7324	431105	2036	1	16693	2	N	144	153	1			22
							158	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 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
12	11439	X	9592	-0-	-1847	-0-	487	1	9043	3	N	56	58	1			6
							62	9									
01	11439	X	8367	-0-	-3072	-0-	451	1	7868	3	N	44	43	1			7
							48	9									
02	10220	X	9321	-0-	-899	-0-	507	1	8783	3	N	28	33	1			2
							31	9									
03	9765	X	9168	-0-	-597	-0-	543	1	8610	3	N	14	15	1			1
							15	9									
04	9210	X	8333	-0-	-877	-0-	482	1	7838	3	N	12	10	1			3
							13	9									
05	9920	X	8530	-0-	-1390	-0-	461	1	8055	3	N	13	14	1			2
							14	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

12	744	N	524	-0-	-220	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-
01	899	N	454	-0-	-445	-0-	30	1	424	3	N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	59	1	813	3	N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	657	3	N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	3	N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-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

12	6789	X	4841	-0-	-1948	-0-	302	1	4528	3	N	10	11	1			1
							11	9									
01	6293	X	4328	-0-	-1965	-0-	288	1	4030	3	N	9	9	1			1
							10	9									
02	4872	X	4171	-0-	-701	-0-	280	1	3885	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
03	4960	X	4430	-0-	-530	-0-	323	1	4084	3	N	21	20	1			1
							23	9									
04	4800	X	4420	-0-	-380	-0-	322	1	4075	3	N	21	17	1			5
							23	9									
05	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	299	1	4078	3	N	22	24	1			3
							24	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	170	1	2548	3	N	52	53	1			5
							57	9									
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	183	1	2558	3	N	49	46	1			8
							54	9									
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	176	1	2444	3	N	26	32	1			2
							29	9									
03	3100	N	3294	-0-	194	194	229	1	2898	3	N	152	147	1			7
							167	9									
04	T. A.		2529	-0-	2529	2723	176	1	2219	3	N	122	100	1			29
							134	9									
05	T. A.		2841	-0-	2841	5564	183	1	2501	3	N	143	150	1			22
							157	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 #: 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
12	6448	X	5284	-0-	-1164	-0-	328	1	4921	3	N	32	33	1			3
							35	9									
01	6448	X	4864	-0-	-1584	-0-	322	1	4512	3	N	27	26	1			4
							30	9									
02	5824	X	5123	-0-	-701	-0-	343	1	4762	3	N	16	19	1			1
							18	9									
03	6014	X	5470	-0-	-544	-0-	395	1	4999	3	N	69	67	1			3
							76	9									
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	470	1	5941	3	N	86	69	1			20
							95	9									
*05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	446	1	6095	3	N	92	98	1			14
							101	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
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	291	1	5401	3	N	57	59	1			6
							63	9									
01	6572	X	5532	-0-	-1040	-0-	297	1	5180	3	N	50	48	1			8
							55	9									
02	5936	X	3285	-0-	-2651	-0-	178	1	3088	3	N	17	24	1			1
							19	9									
03	6572	X	3776	-0-	-2796	-0-	220	1	3494	3	N	56	54	1			3
							62	9									
04	5520	X	3778	-0-	-1742	-0-	215	1	3499	3	N	58	47	1			14
							64	9									
05	5704	X	3688	-0-	-2016	-0-	196	1	3427	3	N	59	64	1			9
							65	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
12	3410	X	2825	-0-	-585	-0-	176	1	2637	3	N	11	11	1			1
							12	9									
01	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	170	1	2377	3	N	8	8	1			1
							9	9									
02	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	165	1	2288	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
03	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	200	1	2526	3	N	15	14	1			1
							17	9									
04	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	189	1	2389	3	N	13	11	1			3
							14	9									
*05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	193	1	2642	3	N	16	17	1			2
							18	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
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	196	1	2934	3	N	31	33	1			3
							34	9									
01	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	198	1	2764	3	N	28	26	1			5
							31	9									
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	191	1	2652	3	N	14	18	1			1
							15	9									
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	238	1	3012	3	N	15	15	1			1
							17	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	222	1	2806	3	N	14	12	1			3
							15	9									
*05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	208	1	2847	3	N	15	16	1			2
							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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	74	1	1102	3	N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	83	1	1159	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	73	1	1019	3	N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	87	1	1098	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	79	1	1001	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	9597	-0-	-3516	-0-	486	1	9023	3	N	80	85	1			8
							88	9									
01	12338	X	6126	-0-	-6212	-0-	329	1	5744	3	N	48	48	1			8
							53	9									
02	10556	X	7690	-0-	-2866	-0-	418	1	7236	3	N	33	38	1			3
							36	9									
03	11346	X	10416	-0-	-930	-0-	600	1	9529	3	N	261	251	1			13
							287	9									
04	10440	X	8648	-0-	-1792	-0-	487	1	7912	3	N	226	185	1			54
							249	9									
*05	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	568	1	9919	3	N	296	305	1			45
							326	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	7827	-0-	-1256	-0-	393	1	7296	3	N	125	131	1			13
							138	9									
01	9083	X	7128	-0-	-1955	-0-	380	1	6632	3	N	105	101	1			17
							116	9									
02	7588	X	7007	-0-	-581	-0-	379	1	6564	3	N	58	70	1			5
							64	9									
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	472	1	7492	3	N	224	218	1			11
							246	9									
04	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	440	1	7152	3	N	223	181	1			53
							245	9									
*05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	414	1	7231	3	N	236	253	1			36
							260	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44175	X	35308	-0-	-8867	-0-	1797	1	33353	3	N	144	149	1			15
							158	9									
01	43524	X	28212	-0-	-15312	-0-	1522	1	26574	3	N	105	103	1			17
							116	9									
02	37072	X	22049	-0-	-15023	-0-	1200	1	20798	3	N	46	59	1			4
							51	9									
03	38998	X	21226	-0-	-17772	-0-	1252	1	19863	3	N	101	100	1			5
							111	9									
04	26040	X	21418	-0-	-4622	-0-	1235	1	20066	3	N	106	86	1			25
							117	9									
*05	28983	X	28983	-0-	-0-	-0-	1565	1	27317	3	N	92	103	1			14
							101	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32767	X	28362	-0-	-4405	-0-	1441	1	26749	3	N	156	163	1			16
							172	9									
01	29450	X	24721	-0-	-4729	-0-	1332	1	23253	3	N	124	120	1			20
							136	9									
02	26600	X	23795	-0-	-2805	-0-	1294	1	22427	3	N	67	81	1			6
							74	9									
03	29450	X	26763	-0-	-2687	-0-	1586	1	25175	3	N	2	8	1			-0-
							2	9									
04	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	1542	1	25050	3	N	6	5	1			1
							7	9									
*05	27243	X	27243	-0-	-0-	-0-	1476	1	25759	3	N	7	7	1			1
							8	9									

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
12	20367	X	18533	-0-	-1834	-0-	940	1	17451	3	N	129	138	1			13
							142	9									
01	19251	X	17194	-0-	-2057	-0-	925	1	16157	3	N	102	98	1			17
							112	9									
02	17136	X	16725	-0-	-411	-0-	909	1	15758	3	N	53	65	1			5
							58	9									
03	18972	X	18697	-0-	-275	-0-	1097	1	17409	3	N	174	170	1			9
							191	9									
04	18360	X	17721	-0-	-639	-0-	1017	1	16526	3	N	162	132	1			39
							178	9									
05	18445	X	18105	-0-	-340	-0-	971	1	16947	3	N	170	183	1			26
							187	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 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
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-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	#	1478	-0-	-165	-0-	189 36	1 9	1253	2	Y	33					230
01	1643	#	1635	-0-	-8	-0-	156 218	1 9	1261	2	Y	198	186	1			242
02	1781	R	1781	-0-	-0-	-0-	194 163	1 9	1424	2	Y	148	189	1			201
03	1612	#	1497	-0-	-115	-0-	196 107	1 9	1194	2	Y	97					298
04	1590	#	1382	-0-	-208	-0-	170 168	1 9	1044	2	Y	153	376	1			75
05	1984	#	1379	-0-	-605	-0-	172 139	1 9	1068	2	Y	126					201

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

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

VILLARREAL (WILCOX 6200) 93841 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 3 RRCID -> 114123 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					138
01	3472 X	3306	-0-	-166	-0-	3306	2			N	-0-					138
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					138
03	3534 X	3512	-0-	-22	-0-	3511	2	1	9	N	1	102	1			37
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					37
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					37

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
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	1364	X	1032	-0-	-332	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
01	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-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
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	496	X	401	-0-	-95	-0-	400	2	1	9	N	1					35
01	495	X	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	N	4					39
02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					40
03	465	X	455	-0-	-10	-0-	453	2	2	9	N	2	42	1			-0-
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2488	2	3	9	N	3					57
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1100	2	6	9	N	5					62
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2					64
03	2480	N	1241	-0-	-1239	-0-	1234	2	7	9	N	6	67	1			3
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					3
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					3

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
12	868	X	683	-0-	-185	-0-	677	2	6	9	N	5					90
01	868	X	548	-0-	-320	-0-	539	2	9	9	N	8					98
02	532	X	528	-0-	-4	-0-	521	2	7	9	N	6					104
03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	847	2	4	9	N	4	106	1			2
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					2
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					2

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	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
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3545	2	17	9	N	15					37
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2629	2	3	9	N	3					40
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					40
03	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					40
*04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3403	2	46	9	N	42					82
*05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-	56	1			26

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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 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
12	T. A.		4872	-0-	4872	14069	4852	2	20	9	N	18	69	1			18
01	T. A.		4612	-0-	4612	18681	4558	2	54	9	N	49	51	1			16
02	T. A.		4453	-0-	4453	23134	4440	2	13	9	N	12					28
03	T. A.		4965	-0-	4965	28099	4955	2	10	9	N	9					37
04	32636	X	4537	-0-	-28099	-0-	4522	2	15	9	N	14					51
05	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	4700	2	34	9	N	31	66	1			16

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 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
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					12
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					12
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	133	2			N	-0-					12
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					12
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					12
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 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
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 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
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4764	2	41	9	N	37	71	1			15
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4656	2	7	9	N	6					21
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4368	2	57	9	N	52					73
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-	55	1			18
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4638	2	11	9	N	10					28
*05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4418	2	26	9	N	24	34	1			18

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
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	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
12	930	N	752	-0-	-178	-0-	752	2			N	-0-					25
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					25
02	784	N	665	-0-	-119	-0-	665	2			N	-0-					25
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					25
04	1050	N	892	-0-	-158	-0-	892	2			N	-0-					25
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	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
12	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	2990	2			N	-0-					41
01	3038	X	2834	-0-	-204	-0-	2834	2			N	-0-	24	1			17
02	2744	X	2191	-0-	-553	-0-	2191	2			N	-0-					17
03	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	2678	2			N	-0-					17
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					17
05	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	2668	2	6	9	N	5					22

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
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					26
01	1705	N	916	-0-	-789	-0-	915	2	1	9	N	1					27
02	1288	N	791	-0-	-497	-0-	788	2	3	9	N	3					30
03	1333	N	931	-0-	-402	-0-	931	2			N	-0-					30
04	900	N	764	-0-	-136	-0-	764	2			N	-0-					30
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					30

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

12	1209	N	866	-0-	-343	-0-	866	2			N	-0-					25
01	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	2			N	-0-					25
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					25
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					25
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	868	2	39	9	N	35					60
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	921	2	30	9	N	27					87

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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	544	-0-	-146	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	593	-0-	-337	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	930	N	354	-0-	-576	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					132
01	2852	X	2144	-0-	-708	-0-	2144	2			Y	-0-					132
02	2660	X	2447	-0-	-213	-0-	2447	2			Y	-0-					132
03	3007	X	2443	-0-	-564	-0-	2443	2			Y	-0-					132
04	2910	X	2496	-0-	-414	-0-	2496	2			Y	-0-					132
05	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	2539	2			Y	-0-					132

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

12	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
*05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	7006	X	4377	-0-	-2629	-0-	4377	2			Y	-0-					114
01	7068	X	5665	-0-	-1403	-0-	5665	2			Y	-0-					114
02	6384	X	4523	-0-	-1861	-0-	4523	2			Y	-0-					114
03	7068	X	4336	-0-	-2732	-0-	4336	2			Y	-0-					114
04	5490	X	5053	-0-	-437	-0-	5053	2			Y	-0-					114
05	5673	X	5605	-0-	-68	-0-	5605	2			Y	-0-					114

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	776	-0-	-304	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 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
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2540	-0-	-126	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2604	-0-	-306	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2687	-0-	-320	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

12	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	558	N	278	-0-	-280	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	509	1	558	2	Y	77	72	1						37
							85	9												
01	1085	N	800	-0-	-285	-0-	351	1	405	2	Y	40	52	1						25
							44	9												
02	DLQ G-10		795	-0-	795	795	234	1	538	2	Y	21	9	1						37
							23	9												
03	DLQ G-10		1394	-0-	1394	2189	544	1	783	2	Y	61	70	1						28
							67	9												
*04	200	N	-0-	-0-	-200	1989					Y	1								29
*05	3100	N	1242	-0-	-1858	131	547	1	631	2	Y	58	56	1						31
							64	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	4371	X	3771	-0-	-600	-0-	1696	1	1863	2	Y	193	180	1			94
							212	9									
01	4371	X	2510	-0-	-1861	-0-	1072	1	1237	2	Y	183	163	1			114
							201	9									
02	DLQ	G-10	1913	-0-	1913	1913	550	1	1262	2	Y	92	40	1			166
							101	9									
03	DLQ	G-10	4548	-0-	4548	6461	1741	1	2508	2	Y	272	314	1			124
							299	9									
*04	6461	X	-0-	-0-	-6461	-0-					Y	261	249	1			136
*05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	1221	1	1408	2	Y	257	255	1			138
							283	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	634	1	697	2	Y	62	56	1			30
							68	9									
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	420	1	483	2	Y	59	52	1			37
							65	9									
02	DLQ G-10		497	-0-	497	497	141	1	326	2	Y	27	13	1			51
							30	9									
03	DLQ G-10		1295	-0-	1295	1792	493	1	711	2	Y	83	96	1			38
							91	9									
*04	200	N	-0-	-0-	-200	1592					Y	86	79	1			45
*05	2744	N	1152	-0-	-1592	-0-	498	1	573	2	Y	74	79	1			40
							81	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
12	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	520	1	571	2	Y	24	22	1			12
							26	9									
01	1116	X	816	-0-	-300	-0-	360	1	414	2	Y	38	26	1			24
							42	9									
02	DLQ G-10		1148	-0-	1148	1148	341	1	781	2	Y	24	8	1			40
							26	9									
03	DLQ G-10		1178	-0-	1178	2326	456	1	657	2	Y	59	72	1			27
							65	9									
*04	200	N	-0-	-0-	-200	2126					Y	54	53	1			28
*05	3091	N	965	-0-	-2126	-0-	419	1	484	2	Y	56	54	1			30
							62	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (LEAL) 94082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROWDEN OIL & GAS, INC. 731030
BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 014915 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3720 - 3724

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2015 - PLUGGED 03/03/15

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
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	140	1	773	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	755	-0-	-113	-0-	114	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	95	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	667	-0-	-201	-0-	108	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	504	-0-	-216	-0-	92	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	443	-0-	-394	-0-	102	1	341	2	Y	-0-					-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6110 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-	161	7			-0-
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5761	-0-	-449	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5591	-0-	-826	-0-	5591	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	143	1	422	2	N	-0-					13
01	1178	N	539	-0-	-639	-0-	126	1	413	2	N	-0-					13
02	784	N	406	-0-	-378	-0-	406	2			N	-0-					13
03	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					13
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	2			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	1581	X	1531	-0-	-50	-0-	345	1	1186	2	N	-0-					18
01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	345	1	1624	2	N	-0-					18
02	1708	X	1488	-0-	-220	-0-	17	1	1471	2	N	-0-					18
03	1891	X	1611	-0-	-280	-0-	15	1	1596	2	N	-0-					18
04	1920	X	1801	-0-	-119	-0-	18	1	1764	2	N	17					35
							19	9									
*05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					35

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
12	4278	X	3952	-0-	-326	-0-	621	1	3318	2	N	12					20
							13	9									
01	3937	X	905	-0-	-3032	-0-	182	1	723	2	N	-0-					20
02	3528	X	509	-0-	-3019	-0-	509	2			N	-0-					20
03	3937	X	483	-0-	-3454	-0-	2	1	481	2	N	-0-					20
04	3810	X	220	-0-	-3590	-0-	1	1	219	2	N	-0-					20
*05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					20

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	466	1	2490	2	N	4	4	8			22
							4	9									
01	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	612	1	2428	2	N	-0-					22
*02	2828	X	2259	-0-	-569	-0-	2259	2			N	-0-	22	7			-0-
03	2945	X	2316	-0-	-629	-0-	8	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2150	-0-	-790	-0-	8	1	2142	2	N	-0-					-0-
*05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

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

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 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
12	403	N	279	-0-	-124	-0-	44	1	235	2	N	-0-					5
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	79	1	314	2	N	-0-					5
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	5	7			-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	2	N	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	1	1	342	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 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
12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	90	1	844	2	N	-0-					-0-
01	961	X	925	-0-	-36	-0-	85	1	840	2	N	-0-					-0-
02	868	X	754	-0-	-114	-0-	19	1	735	2	N	-0-					-0-
03	961	X	869	-0-	-92	-0-	22	1	847	2	N	-0-					-0-
04	900	X	832	-0-	-68	-0-	20	1	812	2	N	-0-					-0-
*05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	229	1	1437	2	N	4					84
							4	9									
01	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	247	1	1488	2	N	6					90
							7	9									
02	1540	X	1351	-0-	-189	-0-	1347	2	4	9	N	4					94
03	1705	X	1439	-0-	-266	-0-	10	1	1429	2	N	-0-					94
04	1680	X	1252	-0-	-428	-0-	9	1	1243	2	N	-0-					94
*05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					94

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	1025	1	6634	2	N	32	1	8			160
							35	9									
01	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	1073	1	6654	2	N	59	194	1			25
							65	9									
02	6524	X	5740	-0-	-784	-0-	207	1	5492	2	N	37					62
							41	9									
03	7223	X	6439	-0-	-784	-0-	210	1	6174	2	N	50					112
							55	9									
04	6990	X	6259	-0-	-731	-0-	208	1	6016	2	N	32					144
							35	9									
*05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					144

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 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
12	4402	X	4058	-0-	-344	-0-	464	1	3594	2	N	-0-					12
01	4402	X	3934	-0-	-468	-0-	452	1	3482	2	N	-0-					12
02	3976	X	3475	-0-	-501	-0-	132	1	3343	2	N	-0-					12
03	4185	X	3817	-0-	-368	-0-	151	1	3666	2	N	-0-					12
04	4050	X	3603	-0-	-447	-0-	140	1	3463	2	N	-0-					12
*05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					12

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1257	-0-	-758	-0-	342	1	907	2	N	7					17
							8	9									
01	1364	X	1146	-0-	-218	-0-	342	1	797	2	N	6					23
							7	9									
02	1232	X	557	-0-	-675	-0-	557	2			N	-0-					23
03	1364	X	991	-0-	-373	-0-	71	1	920	2	N	-0-					23
04	1290	X	726	-0-	-564	-0-	76	1	650	2	N	-0-					23
*05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					23

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 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
12	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					64
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3951	2	20	9	N	18					82
02	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1895	2	6	9	N	5					87
03	527	X	257	-0-	-270	-0-	257	2			N	-0-					87
04	3840	X	59	-0-	-3781	-0-	59	2			N	-0-					87
*05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	19					36
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					37
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

12	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1220	3	2	9	Y	2					2
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					2

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

12	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	751	3	3	9	Y	3					3
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					3

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					50
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					50
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	3			Y	-0-					50
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					50
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	Y	3					53
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					53

OXY USA INC. 630591
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

12	1302	X	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

12	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	#	669	-0-	-75	-0-	115	1	554	2	N	-0-					-0-
01	744	#	591	-0-	-153	-0-	109	1	482	2	N	-0-					-0-
02	672	#	626	-0-	-46	-0-	114	1	512	2	N	-0-					-0-
03	799	R	799	-0-	-0-	-0-	128	1	671	2	N	-0-					-0-
04	757	R	757	-0-	-0-	-0-	121	1	636	2	N	-0-					-0-
*05	745	R	745	-0-	-0-	-0-	124	1	621	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	3410	X	2544	-0-	-866	-0-	719	1	1626	2	Y	181	198	1			141
							199	9									
01	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	994	1	1715	2	Y	137	167	1			111
							151	9									
02	3080	X	2654	-0-	-426	-0-	874	1	1652	2	Y	116	145	1			82
							128	9									
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	1102	1	1490	2	Y	146	189	1			39
							161	9									
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	1146	1	1060	2	Y	71	61	1			49
							78	9									
*05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	1280	1	939	2	Y	131	98	1			82
							144	9									

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
12	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	488	1	2764	2	N	278	29	1			436
							306	9									
01	3720	X	2467	-0-	-1253	-0-	395	1	1958	2	N	104	199	1			341
							114	9									
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	445	1	2781	2	N	278	348	1			271
							306	9									
03	3751	X	1497	-0-	-2254	-0-	224	1	1129	2	N	131	322	1			80
							144	9									
04	3630	X	1301	-0-	-2329	-0-	196	1	936	2	N	154					234
							169	9									
05	3906	X	1667	-0-	-2239	-0-	264	1	1185	2	N	198	184	1			248
							218	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	225
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	225
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	26	251
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	735	1	4161	2	Y	261	334	1			209
							287	9									
01	4247	X	3584	-0-	-663	-0-	573	1	2837	2	Y	158	220	1			147
							174	9									
02	3836	X	3358	-0-	-478	-0-	441	1	2757	2	Y	145	175	1			117
							160	9									
03	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	613	1	3093	2	Y	207	259	1			65
							228	9									
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	519	1	2479	2	Y	176	134	1			107
							194	9									
05	2852	X	2270	-0-	-582	-0-	397	1	1783	2	Y	82	95	1			94
							90	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
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	198	1	1122	2	N	24	11	1			125
							26	9									
01	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	177	1	877	2	N	17					142
							19	9									
02	1316	N	1258	-0-	-58	-0-	172	1	1076	2	N	9	96	1			55
							10	9									
03	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	200	1	1008	2	N	17					72
							19	9									
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	208	1	995	2	N	8					80
							9	9									
05	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	198	1	888	2	N	10					90
							11	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TK OPERATING 860912
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB (WATSON 9500) 95640 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
DONEY, L. C., JR., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 014962 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	#	20	-0-	-5033	-0-	19	2	1	9	N	1					123
01	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					123
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					123
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					133
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	#	-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

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

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

12	2604	X	4	-0-	-2600	-0-	1	1	3	2	N	-0-					170
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					170
02	2352	X	653	-0-	-1699	-0-	653	2			N	-0-					170
03	1891	X	1063	-0-	-828	-0-	1063	2			N	-0-					170
04	1710	X	298	-0-	-1412	-0-	298	2			N	-0-					170
*05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	171	1	638	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
05	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

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					29
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					29
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					29
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	56	2	4	9	Y	4					33
*04	T. A.		34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					33
*05	T. A.		39	-0-	39	39	8	1	29	2	Y	2					35
							2	9									

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	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

12	2046 X	14	-0-	-2032	-0-	5	1	9	2	N	-0-					41
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					41
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					41
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					41
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	74	33	1			82
05	14 X	-0-	-0-	-14	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	DLQ G-10		2901	-0-	2901	8267	317 12	1 9	2572	2	Y	11					90
01	1800	N	2632	-0-	832	9099	311 10	1 9	2311	2	Y	9					99
02	2800	N	2446	-0-	-354	8745	285 10	1 9	2151	2	Y	9					108
03	3100	N	3051	-0-	-49	8696	351 11	1 9	2689	2	Y	10					118
04	3000	N	2727	-0-	-273	8423	346 9	1 9	2372	2	Y	8					126
*05	3100	N	4842	-0-	1742	10165	674 14	1 9	4154	2	Y	13					139

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

12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					26
01	4061	X	3663	-0-	-398	-0-	3659	2	4	9	N	4					30
02	3332	X	3192	-0-	-140	-0-	3192	2			N	-0-					30
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					30
04	3570	X	2807	-0-	-763	-0-	2807	2			N	-0-					30
05	3658	X	2276	-0-	-1382	-0-	2276	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	23095	X	21542	-0-	-1553	-0-	21494	2	48	9	N	44					182
01	22661	X	21084	-0-	-1577	-0-	21049	2	35	9	N	32	187	1			27
02	19740	X	17923	-0-	-1817	-0-	17876	2	47	9	N	43					70
03	21545	X	20203	-0-	-1342	-0-	20152	2	51	9	N	46					116
04	20850	X	16906	-0-	-3944	-0-	16860	2	46	9	N	42					158
05	21545	X	14376	-0-	-7169	-0-	14333	2	43	9	N	39	181	1			16

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

12	3379	X	2524	-0-	-855	-0-	2524	2			N	-0-					78
01	2976	X	2609	-0-	-367	-0-	2609	2			N	-0-					78
02	2660	X	2361	-0-	-299	-0-	2361	2			N	-0-					78
03	2945	X	1000	-0-	-1945	-0-	1000	2			N	-0-					78
04	2520	X	155	-0-	-2365	-0-	155	2			N	-0-					78
*05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	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

12	DLQ G-10		14052	-0-	14052	40755	1543	1	12497	2	Y	11					121
							12	9									
01	53830	X	13075	-0-	-40755	-0-	1549	1	11516	2	Y	9					130
							10	9									
02	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	1395	1	10525	2	Y	9					139
							10	9									
03	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	1509	1	11572	2	Y	10					149
							11	9									
04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	1454	1	9965	2	Y	8					157
							9	9									
05	10354	X	8517	-0-	-1837	-0-	1186	1	7317	2	Y	13					170
							14	9									

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	75	1	293	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	60	1	225	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	66	1	270	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	56	1	219	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	35	1	135	2	Y	-0-	2	1			6
*05	372	N	347	-0-	-25	-0-	66	1	281	2	Y	-0-					6

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
12	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	2116	1	8231	2	Y	118	249	1			115
							130	9									
01	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	2062	1	7730	2	Y	173	131	1			157
							190	9									
02	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	1911	1	7830	2	Y	137	124	1			170
							151	9									
03	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	2244	1	8719	2	Y	261	129	1			302
							287	9									
04	10140	X	10104	-0-	-36	-0-	2091	1	8013	2	Y	-0-	103	1			199
05	10943	X	10608	-0-	-335	-0-	2017	1	8533	2	Y	53					252
							58	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 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
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	356	1	1387	2	Y	20	42	1			14
							22	9									
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	298	1	1118	2	Y	25	19	1			20
							28	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	353	1	1447	2	Y	25	23	1			22
							28	9									
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	375	1	1455	2	Y	44	22	1			44
							48	9									
04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	388	1	1486	2	Y	-0-	19	1			25
05	2015	X	1921	-0-	-94	-0-	367	1	1554	2	Y	-0-					25

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 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
12	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	520	1	2025	2	Y	29	61	1			32
							32	9									
01	2728	X	2358	-0-	-370	-0-	487	1	1826	2	Y	41	31	1			42
							45	9									
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	500	1	2047	2	Y	36	33	1			45
							40	9									
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	525	1	2041	2	Y	61	30	1			76
							67	9									
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	515	1	1975	2	Y	-0-	25	1			51
*05	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	496	1	2099	2	Y	-0-					51

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 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
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	32	1	122	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	39	1	144	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	40	1	165	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	26	1	101	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	36	1	137	2	Y	-0-	2	1			1
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	26	1	109	2	Y	-0-					1

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
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	92	1	359	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	68	1	254	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	76	1	310	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	70	1	273	2	Y	8	4	1			8
							9	9									
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	59	1	226	2	Y	-0-	3	1			5
05	434	N	260	-0-	-174	-0-	50	1	210	2	Y	-0-					5

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
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	67	1	259	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	74	1	278	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	74	1	301	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	71	1	275	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	76	1	290	2	Y	-0-	4	1			3
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	65	1	277	2	Y	-0-					3

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
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	248	1	965	2	Y	12	89	1			33
							13	9									
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	268	1	1006	2	Y	23					56
							25	9									
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	220	1	902	2	Y	13					69
							14	9									
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	241	1	936	2	Y	17					86
							19	9									
04	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	241	1	925	2	Y	12	60	1			38
							13	9									
05	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	221	1	935	2	Y	14					52
							15	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	2511	N	1459	-0-	-1052	-0-	295	1	1149	2	Y	14	106	1			91
							15	9									
01	2883	X	2098	-0-	-785	-0-	433	1	1624	2	Y	37					128
							41	9									
02	2604	X	1813	-0-	-791	-0-	350	1	1433	2	Y	27					155
							30	9									
03	2883	X	2410	-0-	-473	-0-	485	1	1885	2	Y	36					191
							40	9									
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	517	1	1981	2	Y	25	128	1			88
							28	9									
*05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	506	1	2141	2	Y	38					126
							42	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

12	5425	X	5248	-0-	-177	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4640	-0-	-785	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4236	-0-	-664	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4753	-0-	-486	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3845	-0-	-1225	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3982	-0-	-1257	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 236273 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7998 - 8014

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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

12	2728	X	2025	-0-	-703	-0-	2017	2	8	9	N	7					134
01	2728	X	1839	-0-	-889	-0-	1830	2	9	9	N	8					142
02	1960	X	1488	-0-	-472	-0-	1480	2	8	9	N	7					149
03	2170	X	1998	-0-	-172	-0-	1992	2	6	9	N	5					154
04	1950	X	1428	-0-	-522	-0-	1427	2	1	9	N	1					155
05	2015	X	1765	-0-	-250	-0-	1765	2			N	-0-					155

FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10518 - 10612

12	465	X	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	465	X	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	420	X	344	-0-	-76	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	465	X	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	450	X	162	-0-	-288	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	403	X	115	-0-	-288	-0-	115	2			N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
TRAPEZE STATE WELL #: 1 RRCID -> 249069 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9722 - 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
12	2325	X	844	-0-	-1481	-0-	840	2	4	9	N	4					124
01	2325	X	1160	-0-	-1165	-0-	1160	2			N	-0-					124
02	1820	X	1271	-0-	-549	-0-	1271	2			N	-0-					124
03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					124
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					124
05	1395	X	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					124

FLYING ELF 187 WELL #: 4 RRCID -> 257959 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10682 - 10782

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

12	193	X	193	-0-	-0-	-0-	77	1	116	3	N	-0-					95
01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	52	1	141	3	N	2					97
							2	9									
02	224	X	192	-0-	-32	-0-	69	1	123	3	N	-0-					97
03	248	X	218	-0-	-30	-0-	72	1	146	3	N	-0-					97
*04	240	X	203	-0-	-37	-0-	39	1	133	3	N	28					125
							31	9									
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	87	188	1			24

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

12	372	N	292	-0-	-80	-0-	22	1	270	3	N	-0-					25
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					25
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-					25
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					25
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	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

12	806	N	96	-0-	-710	-0-	49	1	47	3	N	-0-					13
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	3	N	-0-					13
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	73	1	438	3	N	-0-					13
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	63	1	231	3	N	-0-					13
*04	600	N	187	-0-	-413	-0-	35	1	152	3	N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					25
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	16	-0-	-232	-0-	6	1	10	3	N	-0-					42
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					42
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					42
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					42
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42

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
12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	N	-0-					137
01	310	X	132	-0-	-178	-0-	9	1	123	3	N	-0-					137
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	N	-0-					137
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	-0-					137
*04	360	X	353	-0-	-7	-0-	21	1	332	3	N	-0-					137
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					137

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	948	-0-	-1160	-0-	26	1	922	3	N	-0-					184
01	1426	X	371	-0-	-1055	-0-	18	1	353	3	N	-0-					184
02	1148	X	671	-0-	-477	-0-	23	1	648	3	N	-0-					184
03	1240	X	715	-0-	-525	-0-	26	1	689	3	N	-0-					184
*04	1080	X	709	-0-	-371	-0-	24	1	685	3	N	-0-					184
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					184

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					135
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					135
*04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					135
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PETERS A 2021 WELL #: 3 RRCID -> 237508 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7926 - 8172

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

12	279	X	174	-0-	-105	-0-	18	1	156	3	N	-0-					43
01	279	X	143	-0-	-136	-0-	14	1	129	3	N	-0-					43
02	224	X	209	-0-	-15	-0-	13	1	196	3	N	-0-					43
03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					43
*04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	N	-0-					43
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43

PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	71	1	2515	3	N	-0-					163
01	3100	N	3320	-0-	220	220	60	1	3260	3	N	-0-					163
02	3722	X	3502	-0-	-220	-0-	74	1	3428	3	N	-0-					163
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	76	1	3701	3	N	-0-					163
*04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	82	1	3594	3	N	-0-					163
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	71	1	1851	3	N	-0-					54
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	60	1	2097	3	N	-0-					54
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	74	1	2267	3	N	-0-					54
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	82	1	2369	3	N	-0-					54
*04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	79	1	2331	3	N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					86
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					86
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					86
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	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
12	4805	X	4234	-0-	-571	-0-	24	1	4210	3	N	-0-					58
01	4805	X	1766	-0-	-3039	-0-	15	1	1751	3	N	-0-					58
02	4200	X	4020	-0-	-180	-0-	22	1	3948	3	N	45					103
							50	9									
03	4650	X	4169	-0-	-481	-0-	25	1	4144	3	N	-0-	45	1			58
*04	4410	X	2699	-0-	-1711	-0-	24	1	2652	3	N	21					79
							23	9									
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	80					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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	47	1	207	3	N	-0-					18
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					18
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					18
*04	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	1			N	-0-					18
05	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
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 4 RRCID -> 098531 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1656 - 1660

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	370	1	1537	2	Y	22	60	1			-0-
							24	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	400	1	1247	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1393	-0-	-735	-0-	283	1	1110	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	498	-0-	-1858	-0-	167	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	548	-0-	-1582	-0-	163	1	385	2	Y	-0-					-0-
*05	1922	X	726	-0-	-1196	-0-	230	1	496	2	Y	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 11727 - 11811

12	465	N	290	-0-	-175	-0-	56	1	231	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
01	372	N	61	-0-	-311	-0-	15	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	66	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	178	-0-	-101	-0-	60	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	22	1	53	2	Y	-0-					-0-
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 10466 - 10588

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 10452 - 10825

12	4030	X	3869	-0-	-161	-0-	410	1	3293	2	N	143	122	1			28
							9	4	157	9							
01	4216	X	2063	-0-	-2153	-0-	264	1	1642	2	N	88	105	1			11
							60	4	97	9							
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	392	1	3029	2	N	151	139	1			23
							166	9									
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	489	1	3556	2	N	175	178	1			20
							10	4	193	9							
04	3030	X	2633	-0-	-397	-0-	345	1	2157	2	N	107	92	1			35
							13	4	118	9							
*05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	463	1	3389	2	N	121	124	1			32
							133	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5177	X	5159	-0-	-18	-0-	922	1	3830	2	Y	370	442	1			188
							407	9									
01	5177	X	3198	-0-	-1979	-0-	711	1	2216	2	Y	246	242	1			192
							271	9									
02	4452	X	2529	-0-	-1923	-0-	479	1	1878	2	Y	156	235	1	2	8	111
							172	9									
03	4929	X	3453	-0-	-1476	-0-	1079	1	2139	2	Y	214	274	1	1	8	50
							235	9									
04	4770	X	3710	-0-	-1060	-0-	1064	1	2513	2	Y	121	87	1			84
							133	9									
*05	4929	X	4501	-0-	-428	-0-	1336	1	2875	2	Y	264	260	1			88
							290	9									

3ONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

12	2232	X	2090	-0-	-142	-0-	1968	2	122	9	Y	111	130	1			56
01	2139	X	1174	-0-	-965	-0-	259	1	809	2	Y	96	88	1			64
							106	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	430	1	1686	2	Y	128	100	1	1	8	91
							141	9									
03	3100	N	3468	-0-	368	368	1090	1	2162	2	Y	196	241	1			46
							216	9									
04	3000	N	4483	-0-	1483	1851	1290	1	3046	2	Y	134	87	1			93
							147	9									
*05	3100	N	4378	-0-	1278	3129	1306	1	2812	2	Y	236	250	1			79
							260	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
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	388	1	3117	2	N	177	150	1			35
							9	4	195	9							
01	3162	X	2111	-0-	-1051	-0-	266	1	1655	2	N	117	137	1			15
							61	4	129	9							
02	T. A.		3564	-0-	3564	3564	384	1	2967	2	N	194	179	1			30
							213	9									
03	T. A.		3828	-0-	3828	7392	434	1	3160	2	N	205	211	1			24
							8	4	226	9							
04	T. A.		3123	-0-	3123	10515	404	1	2524	2	N	164	134	1			54
							15	4	180	9							
*05	14367	X	3852	-0-	-10515	-0-	443	1	3242	2	N	152	165	1			41
							167	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
12	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	612	1	4913	2	N	111	94	1			22
							14	4	122	9							
01	5332	X	2742	-0-	-2590	-0-	359	1	2233	2	N	62	76	1			8
							82	4	68	9							
02	5124	X	4138	-0-	-986	-0-	462	1	3575	2	N	92	86	1			14
							101	9									
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	696	1	5067	2	N	130	129	1			15
							14	4	143	9							
04	5490	X	3889	-0-	-1601	-0-	521	1	3257	2	N	84	71	1			28
							19	4	92	9							
*05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	690	1	5046	2	N	93	96	1			25
							102	9									

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	87	1	360	2	Y	8	10	1	3	8	-0-
							9	9									
01	558	N	15	-0-	-543	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-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
12	2852	X	2836	-0-	-16	-0-	2703	2	133	9	Y	121	182	1	4	8	82
01	2852	X	2129	-0-	-723	-0-	495	1	1543	2	Y	83					165
							91	9									
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	569	1	2231	2	Y	166	196	1	6	8	129
							183	9									
03	3162	X	2298	-0-	-864	-0-	736	1	1459	2	Y	94	176	1	4	8	43
							103	9									
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	983	1	2322	2	Y	153	4	8			192
							168	9									
*05	3317	X	2668	-0-	-649	-0-	790	1	1701	2	Y	161	188	1			165
							177	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
12	2976	X	1363	-0-	-1613	-0-	260	1	1079	2	Y	22	64	1			-0-
							24	9									
01	2976	X	757	-0-	-2219	-0-	184	1	573	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	738	-0-	-1418	-0-	150	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	784	-0-	-1386	-0-	263	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1092	-0-	-888	-0-	325	1	767	2	Y	-0-					-0-
*05	1364	X	545	-0-	-819	-0-	173	1	372	2	Y	-0-					-0-

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
12	1829	X	1490	-0-	-339	-0-	163	1	1308	2	N	14	12	1			3
							4	4	15	9							
01	1829	X	1023	-0-	-806	-0-	136	1	844	2	N	11	13	1			1
							31	4	12	9							
02	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	204	1	1576	2	N	20	18	1			3
							22	9									
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	248	1	1802	2	N	23	23	1			3
							5	4	25	9							
04	1440	X	1235	-0-	-205	-0-	168	1	1048	2	N	12	11	1			4
							6	4	13	9							
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	234	1	1710	2	N	16	16	1			4
							18	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	322	1	1336	2	Y	31	38	1			16
							34	9									
01	1705	N	1126	-0-	-579	-0-	257	1	801	2	Y	62	43	1			35
							68	9									
02	1484	N	1316	-0-	-168	-0-	258	1	1012	2	Y	42	47	1			30
							46	9									
03	1705	N	1207	-0-	-498	-0-	390	1	774	2	Y	39	60	1			9
							43	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	412	1	974	2	Y	23	16	1			16
							25	9									
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	509	1	1096	2	Y	51	50	1			17
							56	9									

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
12	17360	X	12459	-0-	-4901	-0-	1335	1	10734	2	Y	327	361	1	24	8	127
							30	4	360	9							
01	15376	X	6886	-0-	-8490	-0-	886	1	5615	2	Y	163	21	8			269
							206	4	179	9							
02	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	1358	1	10505	2	Y	343	376	1	33	8	203
							377	9									
03	12989	X	10466	-0-	-2523	-0-	1226	1	8927	2	Y	263	188	1	19	8	259
							24	4	289	9							
04	12060	X	8265	-0-	-3795	-0-	1099	1	6874	2	Y	229	189	1	17	8	282
							40	4	252	9							
05	13547	X	9252	-0-	-4295	-0-	1074	1	7856	2	Y	293	377	1			198
							322	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	904	1	7263	2	N	163	138	1			32
							20	4	179	9							
01	7688	X	3372	-0-	-4316	-0-	441	1	2746	2	N	76	99	1			9
							101	4	84	9							
02	6944	X	1240	-0-	-5704	-0-	138	1	1071	2	N	28	33	1			4
							31	9									
03	8370	X	5704	-0-	-2666	-0-	671	1	4884	2	N	124	114	1			14
							13	4	136	9							
04	8100	X	5552	-0-	-2548	-0-	743	1	4650	2	N	120	95	1			39
							27	4	132	9							
05	8370	X	6584	-0-	-1786	-0-	778	1	5690	2	N	105	116	1			28
							116	9									

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	38068	X	20514	-0-	-17554	-0-	993	1	19331	3	Y	173	190	1	3	8	248
							190	9									
01	24924	X	11489	-0-	-13435	-0-	579	1	10529	3	Y	346	385	1	4	8	205
							381	9									
02	22120	X	4504	-0-	-17616	-0-	219	1	4246	3	Y	35	4	8			236
							39	9									
03	20522	X	10980	-0-	-9542	-0-	740	1	10118	3	Y	111	190	1	5	8	152
							122	9									
04	20070	X	3683	-0-	-16387	-0-	497	1	3117	3	Y	63	2	8			213
							69	9									
05	20739	X	6407	-0-	-14332	-0-	617	1	5662	3	Y	116	187	1			142
							128	9									

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	568 146	1 9	1274	3	N	133	191	1			124
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	541 149	1 9	1903	3	N	135					259
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	347 110	1 9	1557	3	N	100	189	1			170
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	523 138	1 9	1866	3	N	125	181	1			114
04	2700	N	2257	-0-	-443	-0-	553 139	1 9	1565	3	N	126					240
05	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	571 191	1 9	1533	3	N	174	189	1			225

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 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
12	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	1228 683	1 9	7475	3	Y	621	764	1	3	8	231
01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	1228 762	1 9	7408	3	Y	693	380	1	3	8	541
02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	1077 693	1 9	6326	3	Y	630	951	1	3	8	217
03	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	1227 711	1 9	7192	3	Y	646	568	1	2	8	293
04	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	1188 740	1 9	7146	3	Y	673	749	1	3	8	214
*05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	1228 680	1 9	7306	3	Y	618	559	1			273

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 266231 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11401 - 12387

12	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	87	1	1417	2	N	283	240	1			56
							4	4	311	9							
01	1519	X	1030	-0-	-489	-0-	58	1	746	2	N	181	214	1			23
							27	4	199	9							
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	67	1	1028	2	N	235	221	1			37
							259	9									
03	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	154	1	1123	2	N	269	275	1			31
							3	4	296	9							
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	140	1	876	2	N	213	174	1			70
							5	4	234	9							
05	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	128	1	937	2	N	163	189	1			44
							179	9									

FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370

12	5611	X	1472	-0-	-4139	-0-	132	1	1058	2	N	254	371	1			50
							3	4	279	9							
01	5611	X	607	-0-	-5004	-0-	64	1	398	2	N	118	153	1			15
							15	4	130	9							
02	5068	X	758	-0-	-4310	-0-	68	1	529	2	N	146	138	1			23
							161	9									
03	5611	X	565	-0-	-5046	-0-	54	1	393	2	N	106	117	1			12
							1	4	117	9							
04	5010	X	542	-0-	-4468	-0-	59	1	369	2	N	102	81	1			33
							2	4	112	9							
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	33	1			-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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

12	2666	X	1131	-0-	-1535	-0-	471	1	189	2	N	428	398	1			105
							471	9									
01	2666	X	2115	-0-	-551	-0-	282	1	1551	2	N	256	172	1			189
							282	9									
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	565	1	1462	2	N	514	563	1			140
							565	9									
03	2666	X	1043	-0-	-1623	-0-	359	1	325	2	N	326	369	1			97
							359	9									
04	2040	X	1974	-0-	-66	-0-	411	1	1152	2	N	374	190	1			281
							411	9									
05	2666	X	2065	-0-	-601	-0-	262	1	1541	2	N	238	385	1			134
							262	9									

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
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	529	2	31	9	N	28	3	8			200
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					200
02	364	N	73	-0-	-291	-0-	71	2	2	9	N	2					202
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					202
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	218	4	7	9	N	6	1	8			207
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	319	4	77	9	N	70	178	1	7	8	92

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

12	3479	3479	-0-	-0-	-0-	338	1	2717	2	N	378	320	1				75
						8	4	416	9								
01	3379	2244	-0-	-1135	-0-	260	1	1619	2	N	277	317	1				35
						60	4	305	9								
02	3052	2687	-0-	-365	-0-	266	1	2060	2	N	328	312	1				51
						361	9										
03	3651	3651	-0-	-0-	-0-	382	1	2780	2	N	438	438	1				51
						7	4	482	9								
04	3270	2996	-0-	-274	-0-	357	1	2235	2	N	355	289	1				117
						13	4	391	9								
05	3379	3465	-0-	86	86	375	1	2746	2	N	313	346	1				84
						344	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	150	-0-	150	560	150	4			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	170	-0-	170	730	170	4			N	-0-						-0-
02	910	180	-0-	-730	-0-	180	4			N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-						-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-						-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
02	425 R	-0-	-0-	-425	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					155

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	563	1	1106	3	N	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	534	1	985	3	N	24	24	8			-0-
							26	9									
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	546	1	1074	3	N	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	620	1	1233	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	628	-0-	-872	-0-	302	1	326	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					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

12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-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
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-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

*03	40765		33432	-0-	-7333	-0-	317	1	31998	3	N	1015	753	1			262
							1117	9									
*04	39450		30266	-0-	-9184	-0-	200	1	29298	3	N	698	760	1	1	8	199
							768	9									
*05	40765		29658	-0-	-11107	-0-	207	1	28905	3	N	496	572	1	1	8	122
							546	9									

WHITE POINT, EAST (8750) 96979 940 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 1 RRCID -> 270440 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8791 - 8796

12	8215		27671	-0-	19456	207007	427	1	25482	3	N	1602	1529	1			351
							1762	9									
01	8215		31229	-0-	23014	230021	155	1	28680	3	N	2176	2268	1			259
							2394	9									
02	7420		28537	-0-	21117	251138	486	1	25368	3	N	2439	2444	1			254
							2683	9									
*03	261704	X	-0-	-0-	-261704	-0-					N	-0-	254	1			-0-
*04	18470		-0-	-0-	-18470	-0-					N	-0-					-0-
05	8215		NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	2	138	1			-0-
01	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

12	1705		369	-0-	-1336	6790	367	2	2	9	N	2					177
01	1705		508	-0-	-1197	5593	508	2			N	-0-					177
02	5813		220	-0-	-5593	-0-	220	2			N	-0-					177
03	1705		211	-0-	-1494	-0-	211	2			N	-0-					177
04	1650		194	-0-	-1456	-0-	194	2			N	-0-					177
*05	1705		4300	-0-	2595	2595	4287	2	13	9	N	12					189

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	6			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	6			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3		N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3		N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-					-0-
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					22
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					22
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	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

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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

12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-					-0-
05	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

12	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2		Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		Y	-0-					-0-
05	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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2					4
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	Y	2					6
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3					9
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					9
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	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

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.	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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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.	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
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1					111
01	3988	R	3988	-0-	-0-	-0-	3976	2	12	9	Y	11					122
02	3556	#	1874	-0-	-1682	-0-	1862	2	12	9	Y	11					133
03	3937	#	3443	-0-	-494	-0-	3426	2	17	9	Y	15					148
04	2190	#	1855	-0-	-335	-0-	1855	2			Y	-0-					148
05	3999	#	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					148

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
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.	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
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.	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
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					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

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.		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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			Y	-0-					3
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	186	2	1	9	Y	1					4
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	21	2	1	9	Y	1					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	191	2	2	9	Y	2					7
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			Y	-0-					7
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT					7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ H-10	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

12	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-		-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-		-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1736		-0-	-0-	-1736		-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

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

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

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2181	-0-	-919	3965	2181	2			Y	-0-					-0-
01	5974	X	2009	-0-	-3965	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
02	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
*05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	#	8599	-0-	-2685	-0-	8599	2			Y	-0-					2
01	10323	#	8054	-0-	-2269	-0-	8054	2			Y	-0-					2
02	7616		6985	-0-	-631	-0-	6962	2	23	9	Y	21	21	1			2
03	8432		7621	-0-	-811	-0-	7589	2	32	9	Y	29	31	1			-0-
04	8160		6673	-0-	-1487	-0-	6645	2	28	9	Y	25	23	1			2
05	8432		6977	-0-	-1455	-0-	6937	2	40	9	Y	36	35	1			3

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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

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

12	2666	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1364	N	297	-0-	-1067	-0-	30	1	267	2	Y	-0-					1
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					1
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					1
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	4	1	468	2	Y	-0-					1
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					1
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					1

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) //CONT.// 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-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
12	2015	X	994	-0-	-1021	-0-	994	2			Y	-0-					1
01	2015	X	591	-0-	-1424	-0-	591	2			Y	-0-					1
02	2800	N	6841	-0-	4041	4041	845	1	5996	2	Y	-0-					1
03	16743	X	12702	-0-	-4041	-0-	12702	2			Y	-0-					1
04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	41	1	6398	2	Y	-0-					1
05	7564	X	4823	-0-	-2741	-0-	4783	2	40	9	Y	36	35	1			2

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	1425	2			Y	-0-					76
01	1705	N	1205	-0-	-500	-0-	1205	2			Y	-0-					76
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					76
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			Y	-0-					76
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1400	2	64	9	Y	58	88	1			46
05	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	1327	2			Y	-0-					46

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	563	1	2043	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3188	-0-	88	88	759	1	2429	2	N	-0-					-0-
02	2649	N	2561	-0-	-88	-0-	517	1	2044	2	N	-0-					-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	551	1	2149	2	N	-0-					-0-
*04	2880	X	2138	-0-	-742	-0-	441	1	1697	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2429	-0-	-547	-0-	492	1	1937	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
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
12	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	1412	1	20245	2	N	-0-					-0-
01	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	657	1	14554	2	N	-0-					-0-
02	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	1065	1	13227	2	N	-0-					-0-
03	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	959	1	11487	2	N	-0-					-0-
*04	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	1641	1	19967	2	N	-0-					-0-
*05	25419	X	25419	-0-	-0-	-0-	2123	1	23296	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
12	1798	X	1140	-0-	-658	-0-	74	1	1066	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	801	-0-	-997	-0-	35	1	766	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	752	-0-	-872	-0-	56	1	696	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	655	-0-	-492	-0-	50	1	605	2	N	-0-					-0-
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	86	1	1051	2	N	-0-					-0-
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	112	1	1226	2	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) //CONT.// 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1953	X	592	-0-	-1361	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	215	1	2637	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	210	1	2697	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2207	-0-	-73	-0-	169	1	2038	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	1958	-0-	-1204	-0-	147	1	1811	2	N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	423	1	5194	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	456	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	458	1	5531	2	N	-0-					-0-
*05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	436	1	5374	2	N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2046	X	1588	-0-	-458	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1317	-0-	-605	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1228	-0-	-284	-0-	92	1	1132	2	N	4	3	1			1
							4	9									
03	1581	X	846	-0-	-735	-0-	61	1	785	2	N	-0-					1
04	1530	X	580	-0-	-950	-0-	44	1	536	2	N	-0-					1
05	1581	X	1427	-0-	-154	-0-	107	1	1320	2	N	-0-					1

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	730	-0-	-1286	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1171	-0-	-658	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	674	-0-	-1096	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	11439	X	6349	-0-	-5090	-0-	2415	1	3934	2	N	-0-	9	1			-0-
01	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	2563	1	7948	2	N	-0-					-0-
02	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	2523	1	7339	2	N	-0-					-0-
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	2505	1	6068	2	N	-0-					-0-
04	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	2548	1	5958	2	N	-0-					-0-
*05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	2590	1	5941	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 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
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	432324					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	432324					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	432324					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	432324					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	432324					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	432324					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

12	3844 X	2986	-0-	-858	-0-	2978	2	8	9	N	7					117
01	3658 X	2847	-0-	-811	-0-	2816	2	31	9	N	28					145
02	3052 X	2901	-0-	-151	-0-	2884	2	17	9	N	15					160
03	3348 X	2798	-0-	-550	-0-	2787	2	11	9	N	10					170
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3198	2	12	9	N	11	168	1			13
*05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3880	2	7	9	N	6					19

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2000) //CONT.// 99813 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
GREEN & MANNING GU 2 WELL #: 4 T RRCID -> 036275 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
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
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	341	1	3967	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3503	-0-	-744	-0-	251	1	3252	2	N	-0-					-0-
*02	3836	X	3722	-0-	-114	-0-	158	1	3564	2	N	-0-					-0-
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	58	1	4427	2	N	-0-					-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	68	1	4241	2	N	-0-					-0-
*05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	87	1	5252	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

*12	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
*02	140	N	107	-0-	-33	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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 7570 PERF. 6742 - 6808

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

*12	1116	N	928	-0-	-188	-0-	175	1	753	2	N	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	146	1	989	2	N	-0-					-0-
*02	840	N	809	-0-	-31	-0-	176	1	633	2	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	106	1	832	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	432	-0-	-678	-0-	88	1	344	2	N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	163	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	125	1	1589	2	Y	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	92	1	1589	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1746	-0-	1746	1746	50	1	1696	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1695	-0-	1695	3441	56	1	1639	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1641	-0-	1641	5082	65	1	1576	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13454	X	12000	-0-	-1454	-0-	947	1	11022	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*01	13454	X	10832	-0-	-2622	-0-	773	1	10026	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
*02	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	565	1	12626	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	188	1	14474	2	Y	-0-					-0-
04	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	232	1	14383	2	Y	-0-					-0-
*05	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	283	1	17166	2	Y	82	80	1			2
							90	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	58	1	673	2	N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	N	-0-					-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	8	1	599	2	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	8	1	481	2	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	212	1	944	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	156	-0-	-991	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	722	-0-	-828	-0-	123	1	599	2	N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	209	1	1016	2	N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	320	1	1651	2	N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	215	1	1126	2	N	-0-					-0-
*12	1271	N	876	-0-	-395	-0-	165	1	711	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1391	-0-	-593	-0-	179	1	1212	2	N	-0-					-0-
*02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	280	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	148	1	1163	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	709	-0-	-641	-0-	144	1	565	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	710	-0-	-716	-0-	139	1	571	2	N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*12	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	127	1	1477	2	N	-0-					-0-
01	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	118	1	1532	2	N	-0-					-0-
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	77	1	1574	2	N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	22	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	40	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	30	1	1804	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

*12	1116	X	997	-0-	-119	-0-	79	1	917	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	78	1	1009	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	67	1	1625	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	25	1	1893	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	35	1	2157	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	44	1	2651	2	N	2	2	1			-0-
							2	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 /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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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/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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	58 1 1 9		1020	3	N	1					5
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	858	3	N	-0-					5
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	N	-0-	2	1			3
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	859	3	N	-0-	1	1			2
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	3	N	-0-	2	6			-0-
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	44 1 15 9		950	3	N	14					14

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 77 H RRCID -> 085364 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7184 - 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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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 #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

	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
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	273	1	823	2	Y	-0-					7
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	302	1	1371	2	Y	2					9
							2	9									
02	1624	N	1156	-0-	-468	-0-	226	1	928	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	253	1	1014	2	Y	1					3
							1	9									
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	291	1	773	2	Y	1					4
							1	9									
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	348	1	829	2	Y	3					7
							3	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

	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
12	3100	N	950	-0-	-2150	812	237	1	713	2	Y	-0-					7
01	1691	N	879	-0-	-812	-0-	158	1	719	2	Y	2					9
							2	9									
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	159	1	656	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	177	1	708	2	Y	1					5
							1	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	291	1	774	2	Y	1					6
							1	9									
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	379	1	902	2	Y	3					9
							3	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

	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
12	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	3227	1	9717	2	Y	8					74
							9	9									
01	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	2159	1	9796	2	Y	22					96
							24	9									
02	12712	X	10815	-0-	-1897	-0-	2111	1	8676	2	Y	25	85	1			36
							28	9									
03	14074	X	12424	-0-	-1650	-0-	2480	1	9940	2	Y	4					40
							4	9									
04	13020	X	6483	-0-	-6537	-0-	1771	1	4704	2	Y	7					47
							8	9									
05	12958	X	4544	-0-	-8414	-0-	1340	1	3193	2	Y	10					57
							11	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	11501	X	3532	-0-	-7969	-0-	880	1	2650	2	Y	2					79
							2	9									
01	12307	X	11266	-0-	-1041	-0-	2030	1	9211	2	Y	23					102
							25	9									
02	11116	X	8485	-0-	-2631	-0-	1656	1	6807	2	Y	20	67	1			55
							22	9									
03	12307	X	9314	-0-	-2993	-0-	1859	1	7452	2	Y	3					58
							3	9									
04	10890	X	8116	-0-	-2774	-0-	2217	1	5888	2	Y	10					68
							11	9									
05	11253	X	8318	-0-	-2935	-0-	2453	1	5845	2	Y	18					86
							20	9									

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
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	422	1	4562	2	Y	78	128	1			64
							86	9									
01	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	491	1	5245	2	Y	96	99	1			61
							106	9									
*02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	451	1	4448	2	Y	46	60	1			47
							51	9									
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	469	1	4789	2	Y	39	62	1			24
							43	9									
04	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	587	1	6080	2	Y	52	32	1			44
							57	9									
*05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	624	1	5979	2	Y	63	74	1			33
							69	9									

TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	65	1	704	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	66	1	708	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	61	1	604	2	Y	12	4	1			12
							13	9									
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	67	1	688	2	Y	12	17	1			7
							13	9									
04	750	N	660	-0-	-90	-0-	57	1	593	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	57	1	550	2	Y	12	14	1			6
							13	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	245	1	2647	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
01	3286	X	2540	-0-	-746	-0-	217	1	2320	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	2996	X	2494	-0-	-502	-0-	228	1	2249	2	Y	15	2	1			15
							17	9									
03	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	275	1	2802	2	Y	15	21	1			9
							17	9									
04	3120	X	2663	-0-	-457	-0-	233	1	2416	2	Y	13	11	1			11
							14	9									
05	2883	X	2473	-0-	-410	-0-	232	1	2224	2	Y	15	18	1			8
							17	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	412	1	4454	2	Y	13	16	1			10
							14	9									
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	405	1	4335	2	Y	13	15	1			8
							14	9									
02	4256	X	4232	-0-	-24	-0-	387	1	3821	2	Y	22	8	1			22
							24	9									
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	458	1	4676	2	Y	21	30	1			13
							23	9									
04	4800	X	4103	-0-	-697	-0-	360	1	3725	2	Y	16	15	1			14
							18	9									
*05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	510	1	4891	2	Y	29	28	1			15
							32	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	654	1	7069	2	Y	182	160	1			148
							200	9									
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	463	1	4948	2	Y	135	197	1			86
							149	9									
02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	518	1	5110	2	Y	99	84	1			100
							109	9									
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	473	1	4822	2	Y	73	128	1			45
							80	9									
04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	588	1	6084	2	Y	94	59	1			80
							103	9									
05	5673	X	5190	-0-	-483	-0-	481	1	4610	2	Y	90	123	1			47
							99	9									

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 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
12	2883	X	2060	-0-	-823	-0-	174	1	1877	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	254	1	2719	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
02	2604	X	1438	-0-	-1166	-0-	130	1	1287	2	Y	19	8	1			19
							21	9									
03	2821	X	2494	-0-	-327	-0-	220	1	2245	2	Y	26	29	1			16
							29	9									
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	171	1	1773	2	Y	21	19	1			18
							23	9									
*05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	160	1	1533	2	Y	22	28	1			12
							24	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	108	1	1163	2	Y	5	6	1			4
								6	9									
01	1426	N	1256	-0-		-170	-0-	107	1	1145	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
02	1232	N	1133	-0-		-99	-0-	103	1	1019	2	Y	10	3	1			10
								11	9									
03	1271	N	1236	-0-		-35	-0-	109	1	1116	2	Y	10	14	1			6
								11	9									
04	1230	N	1107	-0-		-123	-0-	97	1	1001	2	Y	8	7	1			7
								9	9									
05	1240	N	1163	-0-		-77	-0-	109	1	1042	2	Y	11	12	1			6
								12	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1781	-0-		-1319	6180	254	1	1524	2	Y	3					6
								3	9									
01	3100	N	1669	-0-		-1431	4749	231	1	1431	2	Y	6					12
								7	9									
02	2800	N	1768	-0-		-1032	3717	192	1	1568	2	Y	7	11	1			8
								8	9									
03	3100	N	2293	-0-		-807	2910	272	1	2015	2	Y	5	5	1			8
								6	9									
04	3000	N	1805	-0-		-1195	1715	245	1	1559	2	Y	1	7	1			2
								1	9									
*05	2569	N	854	-0-		-1715	-0-	128	1	724	2	Y	2					4
								2	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	6758	-0-		-1054	-0-	804	1	5882	2	Y	65	73	1			71
								72	9									
01	7812	X	7324	-0-		-488	-0-	774	1	6434	2	Y	105	71	1			105
								116	9									
02	6944	X	6670	-0-		-274	-0-	795	1	5759	2	Y	105	112	1			98
								116	9									
03	8001	X	8001	-0-		-0-	-0-	919	1	6954	2	Y	116	114	1			100
								128	9									
04	8100	X	8100	-0-		-0-	-0-	916	1	7070	2	Y	104	115	1			89
								114	9									
*05	6568	X	6568	-0-		-0-	-0-	838	1	5638	2	Y	84	115	1			58
								92	9									

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. 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
12	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-	109	1	1173	2	Y	11	14	1			9
								12	9									
01	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	107	1	1141	2	Y	11	13	1			7
								12	9									
02	1120	N	1109	-0-		-11	-0-	101	1	993	2	Y	14	7	1			14
								15	9									
03	1302	N	1272	-0-		-30	-0-	112	1	1146	2	Y	13	19	1			8
								14	9									
04	1110	N	1099	-0-		-11	-0-	96	1	992	2	Y	10	9	1			9
								11	9									
*05	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	116	1	1111	2	Y	16	17	1			8
								18	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
12	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-	128	1	1381	2	Y	6	9	1			5
								7	9									
01	1736	N	1292	-0-		-444	-0-	110	1	1175	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
02	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-	148	1	1460	2	Y	29	4	1			29
								32	9									
03	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	139	1	1413	2	Y	21	37	1			13
								23	9									
04	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	115	1	1192	2	Y	19	16	1			16
								21	9									
*05	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-	152	1	1456	2	Y	29	30	1			15
								32	9									

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860

12	3100	N	2371	-0-		-729	6905	338	1	2033	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1995	-0-		-1105	5800	277	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2349	-0-		-451	5349	256	1	2093	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2555	-0-		-545	4804	304	1	2251	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1080	-0-		-1920	2884	147	1	933	2	Y	-0-					-0-
*05	2884	N	-0-	-0-		-2884	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

12	724	N	724	-0-		-0-	-0-	103	1	621	2	Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-		-0-	-0-	98	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-		-0-	-0-	78	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-		-0-	-0-	89	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	553	-0-		-137	-0-	75	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-		-744	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 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
12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	764	1	5592	2	Y	107	112	1			117
							118	9									
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	666	1	5539	2	Y	73	116	1			74
							80	9									
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	677	1	4904	2	Y	73	79	1			68
							80	9									
03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	731	1	5530	2	Y	75	78	1			65
							83	9									
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	685	1	5285	2	Y	63	74	1			54
							69	9									
*05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	780	1	5246	2	Y	64	74	1			44
							70	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

12	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	183	1	1097	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	177	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1199	-0-	-5	-0-	131	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	154	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	173	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	194	1	1093	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

12	3100	N	1616	-0-	-1484	709	231	1	1385	2	Y	-0-					-0-
01	2078	N	1369	-0-	-709	-0-	190	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	168	1	1374	2	Y	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	201	1	1489	2	Y	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	201	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	231	1	1301	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	77	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	58	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	53	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	65	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	54	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	93	X	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3131	X	2677	-0-	-454	-0-	381	1	2290	2	Y	5					8
							6	9									
01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	718	1	4451	2	Y	12					20
							13	9									
02	2744	X	2503	-0-	-241	-0-	272	1	2224	2	Y	6	18	1			8
							7	9									
03	2945	X	2581	-0-	-364	-0-	307	1	2271	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	338	1	2151	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
*05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	377	1	2121	2	Y	3					5
							3	9									

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

12	3100	N	1612	-0-	-1488	22	230	1	1382	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	226	1	1398	2	Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	167	1	1362	2	Y	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	196	1	1448	2	Y	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	220	1	1402	2	Y	-0-					-0-
*05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	251	1	1412	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

12	589	N	544	-0-	-45	-0-	77	1	463	2	Y	4					6
							4	9									
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	71	1	438	2	Y	4					10
							4	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	55	1	447	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	67	1	496	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	510	N	417	-0-	-93	-0-	57	1	360	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	61	1	369	2	Y	3					5
							3	9									
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	140	1	867	2	Y	-0-					5
02	2800	N	4568	-0-	1768	1768	498	1	4069	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	3100	N	2863	-0-	-237	1531	341	1	2522	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	2076	-0-	-924	607	282	1	1794	2	Y	-0-					-0-
*05	2325	X	1718	-0-	-607	-0-	259	1	1459	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2454	N	1489	-0-	-965	-0-	212	1	1273	2	Y	4					7
							4	9									
01	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	205	1	1273	2	Y	15					22
							17	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	155	1	1269	2	Y	15	20	1			17
							17	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	187	1	1380	2	Y	8	11	1			14
							9	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	209	1	1328	2	Y	5	14	1			5
							6	9									
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	233	1	1315	2	Y	9					14
							10	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 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
12	3100	X	1089	-0-	-2011	-0-	155	1	930	2	Y	4					8
							4	9									
01	3038	X	1918	-0-	-1120	-0-	261	1	1620	2	Y	34					42
							37	9									
02	2632	X	2262	-0-	-370	-0-	242	1	1974	2	Y	42	38	1			46
							46	9									
03	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	255	1	1884	2	Y	21	30	1			37
							23	9									
04	3000	N	3232	-0-	232	232	436	1	2775	2	Y	19	36	1			20
							21	9									
*05	3100	N	4315	-0-	1215	1447	643	1	3621	2	Y	46					66
							51	9									

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
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	85	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	97	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	63	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	74	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	80	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	557	-0-	-94	-0-	84	1	473	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 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
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	75	1	452	2	Y	8					14
							9	9									
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	85	1	529	2	Y	3					17
							3	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	70	1	575	2	Y	3	15	1			5
							3	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	495	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	59	1	375	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	86	1	518	2	Y	5					7
							6	9									
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	66	1	410	2	Y	-0-					7
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	64	1	470	2	Y	-0-	1	1			1
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	60	1	380	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

12	6324	X	3718	-0-	-2606	-0-	525	1	3153	2	Y	36					68
							40	9									
01	6324	X	3204	-0-	-3120	-0-	444	1	2753	2	Y	6					74
							7	9									
02	5516	X	5297	-0-	-219	-0-	576	1	4709	2	Y	11	66	1			19
							12	9									
03	6045	X	5683	-0-	-362	-0-	676	1	5001	2	Y	5	12	1			12
							6	9									
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	673	1	4281	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
*05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	829	1	4673	2	Y	6					10
							7	9									

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

12	1023	N	707	-0-	-316	-0-	89	1	614	2	Y	4					11
							4	9									
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	145	1	1052	2	Y	12	15	1			8
							13	9									
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	216	1	1734	2	Y	10					18
							11	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	198	1	1553	2	Y	17	26	1			9
							19	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	221	1	1654	2	Y	9					18
							10	9									
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	181	1	1347	2	Y	9					27
							10	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

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
12	3224	X	3162	-0-		-62	-0-	379	1	2775	2	Y	7	8	1			8
								8	9									
01	3268	X	3268	-0-		-0-	-0-	351	1	2914	2	Y	3	8	1			3
								3	9									
02	3022	X	3022	-0-		-0-	-0-	366	1	2652	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
03	3292	X	3292	-0-		-0-	-0-	384	1	2904	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
04	3240	X	3041	-0-		-199	-0-	349	1	2690	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
05	3348	X	3043	-0-		-305	-0-	394	1	2646	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

12	558	N	541	-0-		-17	-0-	77	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-		-0-	-0-	79	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-		-0-	-0-	63	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-		-0-	-0-	66	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	264	-0-		-276	-0-	36	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-		-651	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

12	3813	X	3067	-0-		-746	-0-	387	1	2674	2	Y	5					12
								6	9									
01	3813	X	2213	-0-		-1600	-0-	267	1	1936	2	Y	9	15	1			6
								10	9									
02	3444	X	2418	-0-		-1026	-0-	267	1	2145	2	Y	5					11
								6	9									
03	3069	X	2899	-0-		-170	-0-	327	1	2560	2	Y	11	16	1			6
								12	9									
04	2970	X	2716	-0-		-254	-0-	320	1	2390	2	Y	5					11
								6	9									
05	3069	X	2727	-0-		-342	-0-	322	1	2397	2	Y	7					18
								8	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750

12	6665	X	5638	-0-		-1027	-0-	52	1	5573	2	Y	12					20
								13	9									
01	6665	X	5961	-0-		-704	-0-	44	1	5903	2	Y	13					33
								14	9									
02	5598	X	5598	-0-		-0-	-0-	39	1	5545	2	Y	13	30	1			16
								14	9									
03	6169	X	5976	-0-		-193	-0-	46	1	5923	2	Y	6	10	1			12
								7	9									
04	5538	X	5538	-0-		-0-	-0-	47	1	5487	2	Y	4	12	1			4
								4	9									
*05	5602	X	5602	-0-		-0-	-0-	53	1	5541	2	Y	7					11
								8	9									

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
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	371	1	2227	2	Y	39					58
							43	9									
01	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	290	1	1796	2	Y	36					94
							40	9									
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	284	1	2322	2	Y	47	85	1			56
							52	9									
03	2573	N	2465	-0-	-108	-0-	291	1	2150	2	Y	22	37	1			41
							24	9									
04	2550	X	2309	-0-	-241	-0-	312	1	1983	2	Y	13	40	1			14
							14	9									
05	2945	X	1893	-0-	-1052	-0-	282	1	1590	2	Y	19					33
							21	9									

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 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
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	242	1	1451	2	Y	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	126	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	89	1	729	2	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	105	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	113	1	721	2	Y	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	122	1	685	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1096	-0-	-144	-0-	10	1	1080	2	Y	5					8
							6	9									
01	1178	X	1032	-0-	-146	-0-	8	1	1018	2	Y	5					13
							6	9									
02	1064	X	1036	-0-	-28	-0-	7	1	1025	2	Y	4	11	1			6
							4	9									
03	1147	X	1093	-0-	-54	-0-	8	1	1083	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	9	1	1051	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	11	1	1133	2	Y	2					4
							2	9									

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 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
12	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	160	1	960	2	Y	4					6
							4	9									
01	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	150	1	928	2	Y	3					9
							3	9									
02	1064	N	1029	-0-	-35	-0-	112	1	914	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
03	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	127	1	941	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	900	N	419	-0-	-481	-0-	57	1	362	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-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. 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
12	3100	N	2445	-0-		-655	8003	348	1 6 9	2091	2	Y	5					7
01	3100	N	2364	-0-		-736	7267	328	1 4 9	2032	2	Y	4					11
02	2800	N	2226	-0-		-574	6693	242	1 6 9	1978	2	Y	5	10	1			6
03	3100	N	2426	-0-		-674	6019	289	1 3 9	2134	2	Y	3	4	1			5
04	3000	N	2384	-0-		-616	5403	324	1 1 9	2059	2	Y	1	4	1			2
*05	3100	N	2429	-0-		-671	4732	366	1 3 9	2060	2	Y	3					5

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. 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
12	3100	N	2589	-0-		-511	4827	368	1 10 9	2211	2	Y	9					14
01	3100	N	2685	-0-		-415	4412	372	1 4 9	2309	2	Y	4					18
02	2800	N	1756	-0-		-1044	3368	191	1 3 9	1562	2	Y	3	16	1			5
03	3100	N	1717	-0-		-1383	1985	204	1 1 9	1512	2	Y	1	3	1			3
04	3000	N	2086	-0-		-914	1071	283	1 1 9	1802	2	Y	1	3	1			1
*05	2612	N	1541	-0-		-1071	-0-	232	1 2 9	1307	2	Y	2					3

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. 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
12	3937	X	3829	-0-		-108	-0-	545	1 7 9	3277	2	Y	6					10
01	3937	X	3903	-0-		-34	-0-	541	1 10 9	3352	2	Y	9					19
02	5207	X	5207	-0-		-0-	-0-	566	1 13 9	4628	2	Y	12	17	1			14
03	4589	X	4589	-0-		-0-	-0-	546	1 6 9	4037	2	Y	5	9	1			10
04	4274	X	4274	-0-		-0-	-0-	580	1 3 9	3691	2	Y	3	10	1			3
*05	4663	X	4663	-0-		-0-	-0-	702	1 8 9	3953	2	Y	7					10

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. 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
12	682	N	643	-0-		-39	-0-	91	1 3 9	549	2	Y	3					5
01	651	N	603	-0-		-48	-0-	83	1 7 9	513	2	Y	6					11
02	720	N	720	-0-		-0-	-0-	78	1 9 9	633	2	Y	8	10	1			9
03	766	N	766	-0-		-0-	-0-	91	1 4 9	671	2	Y	4	6	1			7
04	807	N	807	-0-		-0-	-0-	109	1 3 9	695	2	Y	3	7	1			3
05	651	N	503	-0-		-148	-0-	75	1 3 9	425	2	Y	3					6

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3751	X	1735	-0-	-2016	-0-	247 4	1 9	1484	2	Y	4					9
01	3751	X	1396	-0-	-2355	-0-	192 12	1 9	1192	2	Y	11					20
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	451 39	1 9	3686	2	Y	35	18	1			37
03	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	433 18	1 9	3204	2	Y	16	24	1			29
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	492 11	1 9	3129	2	Y	10	28	1			11
*05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	674 23	1 9	3796	2	Y	21					32

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	109 6	1 9	607	2	Y	5	5	1			7
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	97 10	1 9	564	2	Y	9	11	1			5
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	104 13	1 9	528	2	Y	12	7	1			10
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	101 18	1 9	588	2	Y	16	20	1			6
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	113 21	1 9	568	2	Y	19	13	1			12
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	135 3	1 9	582	2	Y	3	6	1			9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	707	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	66	1	702	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	61	1	599	2	Y	11	5	1			11
							12	9									
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	65	1	666	2	Y	10	15	1			6
							11	9									
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	63	1	652	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	68	1	650	2	Y	12	14	1			6
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	202	1	1128	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
01	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	163	1	946	2	Y	21	16	1			12
							23	9									
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	224	1	1144	2	Y	36	16	1			32
							40	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	195	1	1135	2	Y	41	58	1			15
							45	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	204	1	1029	2	Y	49	33	1			31
							54	9									
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	169	1	729	2	Y	5	16	1			20
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6127	-0-	-414	-0-	775	1	5346	2	Y	5					11
							6	9									
01	6541	X	6064	-0-	-477	-0-	734	1	5322	2	Y	7	13	1			5
							8	9									
02	5712	X	5457	-0-	-255	-0-	603	1	4850	2	Y	4					9
							4	9									
03	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	679	1	5311	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
04	5940	X	5778	-0-	-162	-0-	681	1	5094	2	Y	3					7
							3	9									
05	6138	X	6067	-0-	-71	-0-	718	1	5343	2	Y	5					12
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	381	1	2629	2	Y	3					7
							3	9									
01	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	358	1	2592	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	2912	X	2621	-0-	-291	-0-	289	1	2328	2	Y	4					10
							4	9									
03	3162	X	2911	-0-	-251	-0-	329	1	2574	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
04	2910	X	2851	-0-	-59	-0-	336	1	2511	2	Y	4					8
							4	9									
05	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	346	1	2573	2	Y	5					13
							6	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	115	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	121	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	92	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	113	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	110	1	826	2	Y	-0-					-0-
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	134	1	996	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

12	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	300	1	2068	2	Y	2					6
							2	9									
01	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	287	1	2078	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
02	2128	N	2096	-0-	-32	-0-	231	1	1861	2	Y	4					10
							4	9									
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	266	1	2083	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
04	2310	X	2242	-0-	-68	-0-	264	1	1974	2	Y	4					8
							4	9									
05	2387	X	2247	-0-	-140	-0-	266	1	1975	2	Y	5					13
							6	9									

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

12	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	131	1	902	2	Y	32					78
							35	9									
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	159	1	1155	2	Y	27	88	1			17
							30	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	223	1	1792	2	Y	21					38
							23	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	191	1	1491	2	Y	29	51	1			16
							32	9									
04	T. A.		1347	-0-	1347	1347	157	1	1176	2	Y	13					29
							14	9									
05	T. A.		1422	-0-	1422	2769	166	1	1238	2	Y	16					45
							18	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
12	4495	X	3531	-0-	-964	-0-	551	1	2937	2	N	39	196	1			80
							43	9									
01	5022	X	3540	-0-	-1482	-0-	581	1	2920	2	N	35					115
							39	9									
02	4536	X	3408	-0-	-1128	-0-	500	1	2887	2	N	19					134
							21	9									
03	5022	X	3412	-0-	-1610	-0-	585	1	2783	2	N	40					174
							44	9									
04	4140	X	3471	-0-	-669	-0-	546	1	2900	2	N	23					197
							25	9									
05	3782	X	3117	-0-	-665	-0-	556	1	2496	2	N	59	192	1			64
							65	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
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	149	1	1026	2	Y	7					17
							8	9									
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	151	1	1096	2	Y	43	33	1			27
							47	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	128	1	1028	2	Y	20					47
							22	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	115	1	899	2	Y	30	61	1			16
							33	9									
04	T. A.		1011	-0-	1011	1011	117	1	875	2	Y	17					33
							19	9									
05	T. A.		1072	-0-	1072	2083	124	1	926	2	Y	20					53
							22	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 206634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9293 - 12144

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2014

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
12	2232	X	1855	-0-	-377	-0-	281	1	1570	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
01	1922	X	1889	-0-	-33	-0-	276	1	1603	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
02	1960	X	1784	-0-	-176	-0-	290	1	1481	2	Y	12	7	1			10
							13	9									
03	2170	X	1919	-0-	-251	-0-	279	1	1622	2	Y	16	20	1			6
							18	9									
04	2100	X	1614	-0-	-486	-0-	264	1	1332	2	Y	16	12	1			10
							18	9									
05	1984	X	1380	-0-	-604	-0-	259	1	1119	2	Y	2	5	1			7
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1579	-0-	-1273	-0-	227	1	1272	2	Y	73	56	1			89
							80	9									
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	498	1	2897	2	Y	79	124	1			44
							87	9									
02	2856	X	1590	-0-	-1266	-0-	252	1	1286	2	Y	47	49	1			42
							52	9									
03	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	414	1	2405	2	Y	104	108	1			38
							114	9									
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	684	1	3446	2	Y	190	109	1			119
							209	9									
*05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	677	1	2928	2	Y	25	63	1			81
							28	9									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 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
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	585	1	3274	2	Y	18	19	1			24
							20	9									
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	551	1	3205	2	Y	16	31	1			9
							18	9									
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	545	1	2781	2	Y	19	11	1			17
							21	9									
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	505	1	2931	2	Y	22	31	1			8
							24	9									
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	563	1	2834	2	Y	29	19	1			18
							32	9									
*05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	648	1	2804	2	Y	5	10	1			13
							6	9									

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2243	-0-	-113	-0-	323	1	1809	2	Y	101	100	1			129
							111	9									
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	286	1	1661	2	Y	147	194	1			82
							162	9									
02	2156	N	1944	-0-	-212	-0-	287	1	1463	2	Y	176	103	1			155
							194	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	290	1	1686	2	Y	238	307	1			86
							262	9									
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	305	1	1534	2	Y	278	190	1			174
							306	9									
05	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	363	1	1571	2	Y	44	92	1			126
							48	9									

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 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
12	1023	N	924	-0-	-99	-0-	139	1	779	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	144	1	838	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	230	1	1171	2	Y	9	4	1			8
							10	9									
03	3100	N	3598	-0-	498	498	524	1	3042	2	Y	29	27	1			10
							32	9									
04	960	X	426	-0-	-534	-0-	71	1	355	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	308	-0-	-343	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

12	8742	X	7759	-0-	-983	-0-	7759	2			Y	-0-					62
01	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	9967	2	45	9	Y	41					103
02	8540	X	7965	-0-	-575	-0-	7939	2	26	9	Y	24					127
03	9455	X	7169	-0-	-2286	-0-	7129	2	40	9	Y	36					163
04	9690	X	5958	-0-	-3732	-0-	5927	2	31	9	Y	28					191
05	10013	X	6381	-0-	-3632	-0-	6367	2	14	9	Y	13	136	1			68

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

12	5394	X	4973	-0-	-421	-0-	4973	2			Y	-0-					40
01	5394	X	2233	-0-	-3161	-0-	2223	2	10	9	Y	9					49
02	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6333	2	20	9	Y	18					67
03	4960	X	363	-0-	-4597	-0-	361	2	2	9	Y	2					69
04	4800	X	1657	-0-	-3143	-0-	1645	2	12	9	Y	11					80
05	5363	X	3384	-0-	-1979	-0-	3374	2	10	9	Y	9	42	1			47

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9709 - 9718

12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	815	-0-	-518	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	632	-0-	-298	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	491	-0-	-470	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668

12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1629	2	12	9	Y	11					105
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-	46	1			59
02	2016	N	1778	-0-	-238	-0-	1778	2			Y	-0-					59
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1750	2	25	9	Y	23					82
04	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	1484	2	22	9	Y	20					102
05	1984	N	1689	-0-	-295	-0-	1667	2	22	9	Y	20	48	1			74

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 5 RRCID -> 189391 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864	X	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	Y	2					53
01	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-	23	1			30
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					30
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3644	2	18	9	Y	16					46
04	2370	X	1925	-0-	-445	-0-	1913	2	12	9	Y	11					57
05	3503	X	1343	-0-	-2160	-0-	1335	2	8	9	Y	7	24	1			40

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 10 RRCID -> 191511 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 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
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4337	2	12	9	Y	11					58
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-	25	1			33
02	4844	X	2003	-0-	-2841	-0-	2003	2			Y	-0-					33
03	5363	X	2836	-0-	-2527	-0-	2821	2	15	9	Y	14					47
04	5190	X	3882	-0-	-1308	-0-	3861	2	21	9	Y	19					66
*05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4740	2	22	9	Y	20	38	1			48

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
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	430	2	4	9	Y	4					54
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-	24	1			30
02	560	N	462	-0-	-98	-0-	462	2			Y	-0-					30
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	455	2	10	9	Y	9					39
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	411	2	8	9	Y	7					46
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	426	2	7	9	Y	6	19	1			33

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		246	-0-	246	589	246	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		250	-0-	250	839	250	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		204	-0-	204	1043	204	2			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
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	797	-0-	-195	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

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
12	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	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
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					82
01	558	N	250	-0-	-308	-0-	250	2			Y	-0-					82
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					82
03	558	N	238	-0-	-320	-0-	238	2			Y	-0-					82
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			Y	-0-					82
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			Y	-0-					82

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	713	N	559	-0-	-154	-0-	556	2	3	9	Y	3					56
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			Y	-0-	25	1			31
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	638	2			Y	-0-					31
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	688	2	10	9	Y	9					40
04	660	N	583	-0-	-77	-0-	573	2	10	9	Y	9					49
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	689	2	11	9	Y	10	22	1			37

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 28H RRCID -> 238068 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 29H RRCID -> 241635 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HINNANT 613 WELL #: 2 RRCID -> 256433 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 11513

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

*12	2356	X	2106	-0-	-250	-0-	2095	2	11	9	Y	10	11	1			13
*01	2511	X	2029	-0-	-482	-0-	1999	2	30	9	Y	27	34	1			6
*02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3336	2	29	9	Y	26					32
*03	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8355	2	37	9	Y	34	33	1			33
*04	1600	N	12761	-0-	11161	11161	12697	2	64	9	Y	58	38	1			53
*05	16664	X	5503	-0-	-11161	-0-	5479	2	24	9	Y	22	38	1			37

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11670 - 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
*12	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	13448	2			Y	-0-	12	7			56
*01	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	11931	2	79	9	Y	72					128
*02	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11522	2	29	9	Y	26					154
*03	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12112	2	15	9	Y	14	43	1			125
*04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4931	2	17	9	Y	15	72	1			68
*05	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1885	2	1	9	Y	1					69

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 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
*12	3317	X	1150	-0-	-2167	-0-	1150	2			Y	-0-	3	7			13
*01	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	3165	2	3	9	Y	3					16
*02	2996	X	2820	-0-	-176	-0-	2814	2	6	9	Y	5					21
*03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4263	2	6	9	Y	5	7	1			19
*04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4966	2	13	9	Y	12	16	1			15
*05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7408	2	1	9	Y	1					16

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-

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
*12	341	X	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-	3	7			13
*01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					13
*02	952	X	643	-0-	-309	-0-	643	2			Y	-0-					13
*03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
*12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	7			3
*01	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					3
*02	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					3
*03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-	3	1			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	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
*12	4588	X	2139	-0-	-2449	-0-	2111	2	28	9	Y	25	22	1			28
*01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	8959	2	45	9	Y	41	57	1			12
*02	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7184	2	32	9	Y	29					41
*03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5545	2	32	9	Y	29	34	1			36
*04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6299	2	57	9	Y	52	36	1			52
*05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5374	2	32	9	Y	29	40	1			41

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
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*01	806	N	522	-0-	-284	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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
*12	13652	X	13652	-0-		-0-	-0-		13652	2			Y	-0-	15	7			74
*01	12001	X	12001	-0-		-0-	-0-		11923	2	78	9	Y	71					145
*02	11775	X	11775	-0-		-0-	-0-		11751	2	24	9	Y	22					167
*03	12385	X	12385	-0-		-0-	-0-		12361	2	24	9	Y	22	48	1			141
*04	11831	X	11831	-0-		-0-	-0-		11792	2	39	9	Y	35	90	1			86
*05	12076	X	12076	-0-		-0-	-0-		468	1	11606	2	Y	2					88
									2	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11360 - 11834

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
*12	6704	X	6704	-0-		-0-	-0-		6694	2	10	9	N	9					30
*01	11838	X	11838	-0-		-0-	-0-		11828	2	10	9	N	9					39
*02	9687	X	9687	-0-		-0-	-0-		9643	2	44	9	N	40					79
*03	7905	X	7428	-0-		-477	-0-		7416	2	12	9	N	11					90
*04	7169	X	7169	-0-		-0-	-0-		7129	2	40	9	N	36					126
*05	5910	X	5910	-0-		-0-	-0-		5908	2	2	9	N	2					128